

(GWN415)

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

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														00010 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.														053321									
STUDDARD-STEWARD														WELL #:		2W	RRCID -> 230659	COMPL. DATE 02/06/2007	TOTAL DEPTH 5508	PERF. 4566	-	4572	
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	*	*	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
CARR RESOURCES, INC.														135180									
T-BAR-X CARRINGTON														WELL #:		1	RRCID -> 191476	COMPL. DATE 03/15/2000	TOTAL DEPTH 15582	PERF. 11804	-	11829	
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154									N	NO RPT						-0-	
COASTAL EXPANSE OIL & GAS														161634									
HAMILL FOUNDATION														WELL #:		1	RRCID -> 266267	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 19021	PERF. N/A			
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														220903									
SWANK "A"														WELL #:		2	RRCID -> 190310	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8433	-	8438	
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-	
02	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	
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	

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

WILDCAT														CNTY: FREESTONE			
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	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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																	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

AGUILA VADO (EAGLEFORD)														CNTY: LEON			
IRON RIDGE OPERATING, LLC																	
RIDE LONESOME																	
WELL #: 1H																	
RRCID -> 284862																	
COMPL. DATE 01/28/2017																	
TOTAL DEPTH 11604																	
PERF.12184 - 17056																	
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
02	2693 R	2693	-0-	-0-	-0-	2492	3	201	9	N	183	187	1				200

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC																	
WILLIAM B																	
WELL #: 2H																	
RRCID -> 291189																	
COMPL. DATE 01/11/2017																	
TOTAL DEPTH 8983																	
PERF. 9699 - 16049																	
09	2256 R	2256	-0-	-0-	-0-	166	1	1677	2	N	375	362	1	1	8		134
						413	9										
10	2397 R	2397	-0-	-0-	-0-	183	1	1852	2	N	329	354	1	3	8		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	1	8		142
						312	9										
01	1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	110	1	1112	2	N	230	180	1	1	8		191
						253	9										
02	1148 #	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT						191

MACH A																	
WELL #: 2H																	
RRCID -> 291385																	
COMPL. DATE 02/20/2017																	
TOTAL DEPTH 9699																	
PERF.10971 - 17511																	
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	10	8		112
						723	9										
11	4890 R	4890	-0-	-0-	-0-	149	1	4101	2	N	582	565	1	2	8		127
						640	9										
12	4487 R	4487	-0-	-0-	-0-	148	1	3822	2	N	470	360	1	2	8		235
						517	9										
01	3898 R	3898	-0-	-0-	-0-	145	1	3279	2	N	431	366	1				300
						474	9										
02	2380 #	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT						300

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
AKER MONITORING				WELL #: 2	RRCID -> 262521	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 4512	PERF. 3861	-	4316
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
AKER GAS INJECTION				WELL #: 1	RRCID -> 262540	COMPL. DATE 06/27/2011	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3905	-	4337
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					26
ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)				01032 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.				090870						
SADLER, ANN WARD				WELL #: 1	RRCID -> 130952	COMPL. DATE 05/28/1987	TOTAL DEPTH 9618	PERF. 9423	-	9440
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					123
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
02		P&A COND	-0-	-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														
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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														
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
02		140 #	50	-0-	-90	-0-	43	1	7	2	N	-0-		38
LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10007 - 10066														
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
02		168 #	154	-0-	-14	-0-	30	1	124	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														
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-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														
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-
02		224 N	-0-	-0-	-224	-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
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-		
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-		
BAIN, R. A.					WELL #: 2		RRCID -> 118068		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 3712		PERF. 3581 - 3584						
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-		
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-		
BAIN, R. A. NO. 1					WELL #: 1		RRCID -> 118329		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 3552 - 3555						
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-		
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-		
COATES, MAGGIE BELLE					WELL #: 1		RRCID -> 121092		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 3569 - 3572						
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-		
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-		
CARPENTER					WELL #: A 1		RRCID -> 192268		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 3707		PERF. 3622 - 3632						
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		
02		168 N	-0-	-0-	-168	-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						
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-		
02	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	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-			20 1	190 2	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			
09	14B2 EXT	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
1984 OPERATING COMPANY L.L.C.				953521											
RAMSEY, JESSE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 092937		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 9010 - 9018			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
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			
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	142 N	142	-0-	-0-	-0-	62	1	80	9	N		73			360
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		79			439
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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
CURRIE		WELL #:		1		RRCID -> 288125		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 17002		PERF.16130 - 16874			
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-
02	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	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	* * 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
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-
02	309148 X	182503	-0-	-126645	-0-	182503 2		N	-0-			-0-
KODA WELL #: 1H RRCID -> 294281 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 16713 PERF.16165 - 24285												
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-
02	565516 X	412098	-0-	-153418	-0-	474 1	411624 2	N	-0-			-0-
CURRIE WELL #: 2HB RRCID -> 294532 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 15624 PERF.15470 - 22031												
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-
02	601748 X	549403	-0-	-52345	-0-	474 1	548929 2	N	-0-			-0-
GOLF LAKE WELL #: 1HB RRCID -> 295435 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 15810 PERF.15500 - 24486												
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-
02	652008 X	544853	-0-	-107155	-0-	474 1	544379 2	N	-0-			-0-
JOHNSON RANCH WELL #: 1HB RRCID -> 295744 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 15748 PERF.15405 - 24391												
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-
02	576856 X	496215	-0-	-80641	-0-	474 1	495741 2	N	-0-			-0-
VIVIAN WELL #: 1HB RRCID -> 295790 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 15091 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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												
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-
02	173236 X	167929	-0-	-5307	-0-	167929 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. 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
09	152850 X	116270	-0-	-0-	-36580	-0-		507	1	115763	2	N	-0-			-0-
10	151032 X	113776	-0-	-0-	-37256	-0-		524	1	113252	2	N	-0-			-0-
11	131790 X	104365	-0-	-0-	-27425	-0-		507	1	103858	2	N	-0-			-0-
12	134075 X	101974	-0-	-0-	-32101	-0-		524	1	101450	2	N	-0-			-0-
01	134075 X	96741	-0-	-0-	-37334	-0-		524	1	96217	2	N	-0-			-0-
02	108528 X	83554	-0-	-0-	-24974	-0-		474	1	83080	2	N	-0-			-0-

CAMP WELL #: 3HB RRCID -> 298434 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15109 - 22991																
09	DELQ PR	395248	-0-	-0-	395248	1322581		505	1	394743	2	N	-0-			-0-
10	1655532 X	332951	-0-	-0-	-1322581	-0-		505	1	332446	2	N	-0-			-0-
11	332951 X	332951	-0-	-0-	-0-	-0-		505	1	332446	2	N	-0-			-0-
12	319144 X	319144	-0-	-0-	-0-	-0-		522	1	318622	2	N	-0-			-0-
01	455204 X	316528	-0-	-0-	-138676	-0-		524	1	316004	2	N	-0-			-0-
02	368900 X	264098	-0-	-0-	-104802	-0-		474	1	263624	2	N	-0-			-0-

CAMP WELL #: 2HB RRCID -> 298535 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 15183 PERF.16365 - 21436																
09	DELQ PR	239282	-0-	-0-	239282	528495		505	1	238777	2	N	-0-			-0-
10	789508 X	187034	-0-	-0-	-602474	-0-		505	1	186529	2	N	-0-			-0-
11	0 X	187034	-0-	-0-	187034	-0-		505	1	186529	2	N	-0-			-0-
12	176233 X	176233	-0-	-0-	-0-	-0-		522	1	175711	2	N	-0-			-0-
01	289199 X	166230	-0-	-0-	-122969	-0-		524	1	165706	2	N	-0-			-0-
02	223328 X	135519	-0-	-0-	-87809	-0-		474	1	135045	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																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13237						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	441	-0-	-0-	441	13678	441	2				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	13678						N	-0-			-0-
12	14B DENY	378	-0-	-0-	378	14056	378	2				N	-0-			-0-
*01	14B DENY	345	-0-	-0-	345	14401	345	2				N	-0-			-0-
02	14B DENY	387	-0-	-0-	387	14788	387	2				N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790																
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	3177	-0-	-0-	3177	3177	3177	2				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	3666	-0-	-0-	3666	6843	3666	2				N	-0-			-0-
*01	8285 X	1442	-0-	-0-	-6843	-0-	1442	2				N	-0-			-0-
02	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	2				N	-0-			-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590																
09	390 N	-0-	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-			82
10	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			82

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
CORSA 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 CODE	EOM BALANCE
09	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-				-0-
10	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-				-0-
11	2190 X	5	-0-	-2185	-0-	5	1		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	1		-0-
02	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-				-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				-0-
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041									
09	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-				-0-
10	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				-0-
11	2100 X	5	-0-	-2095	-0-	5	1		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	1		-0-
02	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-				-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797									
09	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-				-0-
10	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				-0-
11	2250 X	5	-0-	-2245	-0-	5	1		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	1		-0-
02	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-				-0-
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846									
09	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-				-0-
10	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				-0-
11	1950 X	5	-0-	-1945	-0-	5	1		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	1		-0-
02	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-				-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410									
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725									
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		-0-
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		-0-
12	1116 N	725	-0-	-391	-0-	725	2		-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	802 N	802	-0-	-0-	-0-	172	1	630	2	N	-0-			-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
ADAMAS ENERGY LLC 103913														
ERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 301150 COMPL. DATE 01/30/2026 TOTAL DEPTH 16348 PERF. N/A														
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CR3 ENERGY, LLC 104129														
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228														
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-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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														
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-
02	0 X	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 170038														
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	21411 X	21411	-0-	-0-	-0-	21411	2			N	-0-			-0-
INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642														
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-
02	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	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														
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-
02	5236 X	5023	-0-	-213	-0-	5023	2			N	-0-			-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234														
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-
02	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-			-0-
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276														
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-
02	16100 X	16100	-0-	-0-	-0-	16100	2			N	-0-			-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940														
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-
02	2380 N	1878	-0-	-502	-0-	1878	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
02	25236 X	25236	-0-	-0-	-0-	25236	2			N	-0-				-0-
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700															
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-
02	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-				-0-
EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525															
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-
02	45253 X	45253	-0-	-0-	-0-	45253	2			N	-0-				-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435															
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-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				-0-
CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446															
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-	-0-	2			N	-0-				-0-
01	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 16605															
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-
02	158172 X	145642	-0-	-12530	-0-	145642	2			N	-0-				-0-
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634															
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-
02	1120 X	1037	-0-	-83	-0-	1037	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																		
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719																		
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
09	31410 X	30703	-0-	-0-	-707	-0-	-0-	30703	2			N	-0-					-0-
10	32457 X	31142	-0-	-0-	-1315	-0-	-0-	31142	2			N	-0-					-0-
11	31110 X	29925	-0-	-0-	-1185	-0-	-0-	29925	2			N	-0-					-0-
12	31713 X	29527	-0-	-0-	-2186	-0-	-0-	29527	2			N	-0-					-0-
01	31713 X	27519	-0-	-0-	-4194	-0-	-0-	27519	2			N	-0-					-0-
02	29462 X	29462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29462	2			N	-0-					-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584																		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-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																		
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186 N	134	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	186 N	162	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 15981 PERF.15743 - 23604																		
09	172710 X	115852	-0-	-0-	-56858	-0-	-0-	115852	2			N	-0-					-0-
10	166222 X	113237	-0-	-0-	-52985	-0-	-0-	113237	2			N	-0-					-0-
11	150240 X	105475	-0-	-0-	-44765	-0-	-0-	105475	2			N	-0-					-0-
12	146258 X	106346	-0-	-0-	-39912	-0-	-0-	106346	2			N	-0-					-0-
01	134695 X	103590	-0-	-0-	-31105	-0-	-0-	103590	2			N	-0-					-0-
02	108136 X	67384	-0-	-0-	-40752	-0-	-0-	67384	2			N	-0-					-0-
CAZEY BLACK A WELL #: 1H RRCID -> 293751 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 15927 PERF.16111 - 24023																		
09	112020 X	82048	-0-	-0-	-29972	-0-	-0-	82048	2			N	-0-					-0-
10	108190 X	81266	-0-	-0-	-26924	-0-	-0-	81266	2			N	-0-					-0-
11	99660 X	75362	-0-	-0-	-24298	-0-	-0-	75362	2			N	-0-					-0-
12	98983 X	74542	-0-	-0-	-24441	-0-	-0-	74542	2			N	-0-					-0-
01	91729 X	71754	-0-	-0-	-19975	-0-	-0-	71754	2			N	-0-					-0-
02	76580 X	41846	-0-	-0-	-34734	-0-	-0-	41846	2			N	-0-					-0-
MCCULLOUGH INGRAM C WELL #: 3H RRCID -> 294249 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF. N/A																		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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																		
09	186780 X	145226	-0-	-0-	-41554	-0-	-0-	145226	2			N	-0-					-0-
10	182807 X	137322	-0-	-0-	-45485	-0-	-0-	137322	2			N	-0-					-0-
11	170550 X	128849	-0-	-0-	-41701	-0-	-0-	128849	2			N	-0-					-0-
12	167679 X	122378	-0-	-0-	-45301	-0-	-0-	122368	2	10	8	N	-0-					-0-
01	160146 X	125042	-0-	-0-	-35104	-0-	-0-	125042	2			N	-0-					-0-
02	135548 X	110579	-0-	-0-	-24969	-0-	-0-	110579	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MCCULLOUGH INGRAM A WELL #: 1H RRCID -> 295778 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 17836 PERF.16417 - 24673														
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
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-
02	169120 X	121300	-0-	-47820	-0-	121300	2		N	-0-				-0-
DINKINS JG WELL #: 1H RRCID -> 295789 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 17934 PERF.16363 - 25928														
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-
02	84952 X	65449	-0-	-19503	-0-	65355	2	94	8	N	-0-			-0-
LANIER CW WELL #: 1H RRCID -> 295907 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 17309 PERF.16778 - 26355														
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-
02	191464 X	137694	-0-	-53770	-0-	137496	2	198	8	N	-0-			-0-
CAZEY MS WELL #: 1H RRCID -> 296008 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 15986 PERF.15376 - 25404														
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-
02	135996 X	109289	-0-	-26707	-0-	109289	2		N	-0-				-0-
FARLEY GD WELL #: 1H RRCID -> 296836 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 18956 PERF.17219 - 27056														
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-
02	169764 X	121690	-0-	-48074	-0-	121515	2	175	8	N	-0-			-0-
HARRISON WA WELL #: 1H RRCID -> 296837 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 18863 PERF.17134 - 26000														
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-
02	79604 X	56068	-0-	-23536	-0-	55987	2	81	8	N	-0-			-0-
NEYLAND MMM WELL #: 1H RRCID -> 296899 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 16752 PERF.15951 - 26389														
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-
02	181328 X	88537	-0-	-92791	-0-	88537	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
GLASS RT WELL #: 1H RRCID -> 296928 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 18419 PERF.16558 - 25850															
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	EOM BALANCE
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-
						1362	8								
01	382168 X	150110	-0-	-232058	-0-	1754	1	148356	2	N	-0-				-0-
02	296996 X	138267	-0-	-158729	-0-	138068	2	199	8	N	-0-				-0-
INGRAM MARTIN A WELL #: 1H RRCID -> 297132 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 17732 PERF.16903 - 24667															
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-
02	351624 X	211392	-0-	-140232	-0-	211392	2			N	-0-				-0-
POWELL BD WELL #: 1H RRCID -> 297833 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 18080 PERF.17305 - 27063															
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-
02	369880 X	208236	-0-	-161644	-0-	207938	2	298	8	N	-0-				-0-
HOGUE MMP WELL #: 1H RRCID -> 298319 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 17872 PERF.16173 - 28228															
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-
02	740908 X	505582	-0-	-235326	-0-	504860	2	722	8	N	-0-				-0-
DEORNELLAS PB A WELL #: 1H RRCID -> 298357 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 18975 PERF.17399 - 28283															
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-
02	251440 X	151851	-0-	-99589	-0-	151633	2	218	8	N	-0-				-0-
DEORNELLAS PB B WELL #: 2H RRCID -> 298358 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 17552 PERF.16826 - 26299															
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-
02	531776 X	340154	-0-	-191622	-0-	339665	2	489	8	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
HODGES RLT WELL #: 1H RRCID -> 298431 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 16705 PERF.15995 - 27400												
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
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-
02	442652 X	289955	-0-	-152697	-0-	289538	2	417	8	N	-0-	-0-
MILES BM WELL #: 1H RRCID -> 298913 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 15920 PERF.16310 - 26894												
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-
02	161140 X	114568	-0-	-46572	-0-	114402	2	166	8	N	-0-	-0-
MABLE MCCULLOUGH WELL #: 3 RRCID -> 299059 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 14534 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-
02	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												
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-
02	615496 X	338439	-0-	-277057	-0-	337947	2	492	8	N	-0-	-0-
WILLIAMS RM WELL #: 1H RRCID -> 299063 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 16286 PERF.16635 - 24821												
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-
02	534156 X	360109	-0-	-174047	-0-	360109	2			N	-0-	-0-
JENNINGS LOEHR WELL #: 1H RRCID -> 299261 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 15582 PERF.15363 - 27469												
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-
02	471856 X	207675	-0-	-264181	-0-	207379	2	296	8	N	-0-	-0-
JENNINGS FSRA WELL #: 1H RRCID -> 299410 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 14760 PERF.15067 - 27112												
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-
02	311248 X	218712	-0-	-92536	-0-	218401	2	311	8	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
BELL MEYER WELL #: 1H RRCID -> 299715 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 18762 PERF.17145 - 26245														
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
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-
02	760872 X	522165	-0-	-238707	-0-	521397	2	768	8	N	-0-			-0-
MCCULLOUGH GLR A WELL #: 1H RRCID -> 299784 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 19049 PERF.18175 - 24883														
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-
02	868056 X	125801	-0-	-742255	-0-	125801	2			N	-0-			-0-
MCCULLOUGH GLR C WELL #: 3H RRCID -> 299788 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 19236 PERF.18472 - 26399														
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-
02	868056 X	163877	-0-	-704179	-0-	163877	2			N	-0-			-0-
HUGHES SC WELL #: 1H RRCID -> 299932 COMPL. DATE 07/26/2025 TOTAL DEPTH 15944 PERF.16551 - 27613														
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-
02	720608 X	429891	-0-	-290717	-0-	429275	2	616	8	N	-0-			-0-
HUTTO TMM WELL #: 1H RRCID -> 300333 COMPL. DATE 11/24/2025 TOTAL DEPTH 18333 PERF.17583 - 26419														
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	371837	-0-	371837	1237636	371837	2			N	-0-			-0-
*02	1554801 X	317165	-0-	-1237636	-0-	316717	2	448	8	N	-0-			-0-
HUTTO RODELL WELL #: 1H RRCID -> 300535 COMPL. DATE 11/24/2025 TOTAL DEPTH 17964 PERF.17807 - 26067														
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	56596	-0-	56596	139526	56596	2			N	-0-			-0-
*02	555884 X	159500	-0-	-396384	-0-	159275	2	225	8	N	-0-			-0-
BUMPURS NMH WELL #: 1H RRCID -> 300593 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 15257 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-
02	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 W WELL #: 1H RRCID -> 300673 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 17663 PERF.16948 - 25711												
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									
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-
02	885640 X	554053	-0-	-331587	-0-	553227	2	826	8	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-
02	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-
02	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												
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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BROWN TRUEHEART BB WELL #: 1H RRCID -> 300898 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 17371 PERF.17612 - 25421												
11	0	219792	-0-	219792	-0-	219792	2			N	-0-	-0-
12	0	261824	-0-	261824	-0-	481616	2	1886	8	N	-0-	-0-
01	851264 X	369648	-0-	-481616	-0-	369648	2			N	-0-	-0-
02	628712 X	231827	-0-	-396885	-0-	231481	2	346	8	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-
02	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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699													
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
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-
02	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	261	1	2145	2	Y	-0-		-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712													
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
02	756 N	328	-0-	-428	-0-	36	1	292	2	Y	-0-		26
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356													
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-
02	616 N	610	-0-	-6	-0-	66	1	544	2	Y	-0-		-0-
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186													
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-
						1	9						
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	50	1	524	2	Y	-0-		-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	61	1	500	2	Y	-0-		-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945													
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380													
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
02	1288 N	1190	-0-	-98	-0-	129	1	1061	2	Y	-0-		7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649												
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
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	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	11 9	1913 2	Y	3			13
12	1519 X	1266	-0-	-253	-0-	161 1	1150 2	Y	2	1 8		14
01	1736 X	1566	-0-	-170	-0-	3 9	1429 2	Y	-0-			14
02	1932 N	395	-0-	-1537	-0-	114 1	352 2	Y	-0-			14
						2 9						
						137 1						
						43 1						
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492												
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
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	12 9	3603 2	Y	2			13
12	3131 X	1913	-0-	-1218	-0-	333 1	1711 2	Y	2	1 8		14
01	8525 X	1618	-0-	-6907	-0-	2 9	1448 2	Y	-0-			14
02	7700 X	1439	-0-	-6261	-0-	200 1	1258 2	Y	-0-			14
						2 9						
						170 1						
						181 1						
WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902												
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
11	2490 X	2000	-0-	-490	-0-	7 9	1844 2	Y	1			7
12	2387 X	2224	-0-	-163	-0-	155 1	2023 2	Y	1	1 8		7
01	2387 X	1698	-0-	-689	-0-	1 9	1550 2	Y	-0-			7
02	1876 N	1502	-0-	-374	-0-	200 1	1339 2	Y	-0-			7
						1 9						
						148 1						
						163 1						
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518												
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-
01	217 N	48	-0-	-169	-0-	1 9	44 2	Y	-0-			-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	4 1	626 2	Y	-0-			-0-
						76 1						
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858												
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-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	10 1	292 2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464												
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
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
11	690 N	362	-0-	-328	-0-	12 9	303 2	Y	3			14
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	56 1	464 2	Y	2	1 8		15
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	3 9	1775 2	Y	-0-			15
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	77 1	767 2	Y	-0-			15
						2 9						
						201 1						
						121 1						
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036												
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687												
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	1 8		-0-
01	3255 X	2922	-0-	-333	-0-	1 9	2746 2	N	-0-			-0-
02	2744 X	2612	-0-	-132	-0-	176 1	2527 2	N	-0-			-0-
						85 1						
MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905												
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-	-0-	-0-	9 1	199 2	N	-0-			-0-
01	279 N	147	-0-	-132	-0-	9 1	138 2	N	-0-			-0-
02	224 N	153	-0-	-71	-0-	5 1	148 2	N	-0-			-0-
REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134												
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-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	10 1	284 2	N	-0-			-0-
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776												
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 1		4
11	1500 N	1305	-0-	-195	-0-	4 9	1203 2	Y	1			5
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	101 1	1234 2	Y	1	1 8		5
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1 9	1205 2	Y	-0-			5
02	1232 N	981	-0-	-251	-0-	122 1	875 2	Y	-0-			5
						115 1						
						106 1						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586																	
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
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-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-		8	1	227	2	N	-0-					-0-

MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458																	
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-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-		2	1	47	2	N	-0-					-0-

DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654																	
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
02	252 N	49	-0-	-203	-0-		5	1	44	2	Y	-0-					5

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182																	
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-
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		42	1	1263	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403																	
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-
02	1344 N	1125	-0-	-219	-0-		36	1	1088	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844																	
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-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-		7	1	221	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 #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493														
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	
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
02	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	442	1	3634	2	Y	-0-			8
POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920														
09	3000 N	3842	-0-	842	1615	214	1	3626	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
10	3100 N	3669	-0-	569	2184	256	1	3411	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
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-
						1	9							
01	2914 X	2692	-0-	-222	-0-	162	1	2530	2	N	-0-			-0-
02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	93	1	2783	2	N	-0-			-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924														
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-
						1	9							
01	589 N	582	-0-	-7	-0-	51	1	531	2	Y	-0-			-0-
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	55	1	456	2	Y	-0-			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789														
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-
						1	9							
01	3658 X	3075	-0-	-583	-0-	185	1	2890	2	N	-0-			-0-
02	3080 X	2838	-0-	-242	-0-	92	1	2746	2	N	-0-			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029														
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-
						1	9							
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-
						2	9							
02	2184 N	2041	-0-	-143	-0-	66	1	1975	2	N	-0-			-0-
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095														
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-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	29	1	878	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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
						1	9							
01	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	86	1	1335	2	N	-0-		-0-	
02	1344 N	1270	-0-	-74	-0-	41	1	1229	2	N	-0-		-0-	
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568														
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-	
02	1596 N	862	-0-	-734	-0-	862	2			N	-0-		-0-	
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194														
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-	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-		-0-	
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612														
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-	
02	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														
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	
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	10	1	304	2	N	-0-		222	
SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278														
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-	
02	756 N	702	-0-	-54	-0-	23	1	679	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	EOM BALANCE
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-	12	9	1970	2	Y	3		14
12	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	166	1	2030	2	Y	2	1 8	15
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	3	9	2063	2	Y	-0-		15
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	201	1	1806	2	Y	-0-		15
						2	9						
						197	1						
						219	1						
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756													
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-	7	9	196	2	Y	-0-		6
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	2	1 8	7
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	2	Y	-0-		7
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	2	9	291	2	Y	-0-		7
						29	1						
						35	1						
MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417													
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-	1	9	903	2	N	-0-		-0-
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	74	1	848	2	N	-0-		-0-
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	40	1	936	2	N	1	1 8	-0-
02	924 N	815	-0-	-109	-0-	60	1	789	2	N	-0-		-0-
						1	9						
						26	1						
REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
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-	1	9	2706	2	N	-0-		-0-
12	3503 X	2899	-0-	-604	-0-	223	1	2768	2	N	-0-		-0-
01	3503 X	2803	-0-	-700	-0-	131	1	2632	2	N	2	2 8	-0-
02	2800 X	2559	-0-	-241	-0-	169	1	2476	2	N	-0-		-0-
						2	9						
						83	1						
BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795													
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-
02	420 N	292	-0-	-128	-0-	6	1	286	2	N	-0-		-0-
REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612													
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-
02	392 N	383	-0-	-9	-0-	12	1	371	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	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	
09	3420 X	3242	-0-	-178	-0-	180	1	2	9	3060	2	N	2	2	8			-0-	
10	3472 X	3325	-0-	-147	-0-	232	1	1	9	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-	
02	3024 X	2969	-0-	-55	-0-	96	1			2873	2	N	-0-					-0-	
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000																			
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-	
02	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	103	1	3090	2	N	-0-							-0-	
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530																			
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	
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	17	1	513	2	N	-0-							155	
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810																			
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-	
02	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-							-0-	
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570																			
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518																			
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-	
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-	
02	1344 X	1288	-0-	-56	-0-	1288	2			N	-0-							-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
MISCHER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 190311		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 14182	
								PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT
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-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			
BAXTER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190636		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11900	
								PERF.11375 - 11800	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			
MERRYMAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 191924		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 12960	
								PERF.12400 - 12770	
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	73	1	1233
							2	9	2
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	95	1	1262
							2	9	2
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	101	1	1227
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	61	1	1301
							1	9	2
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	86	1	1338
							3	9	3
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	42	1	1255
MISCHER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 192096		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 13210	
								PERF.12643 - 12996	
09	1950	X	1846	-0-	-104	-0-	103	1	1743
10	2015	X	1876	-0-	-139	-0-	131	1	1745
11	2460	X	1827	-0-	-633	-0-	139	1	1688
12	1984	X	1884	-0-	-100	-0-	85	1	1799
01	1984	X	1894	-0-	-90	-0-	114	1	1780
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	55	1	1653
BAXTER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192386		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH 12040	
								PERF.11512 - 11589	
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	7	1	114
10	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2	
11	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2	
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	
MISCHER "E"		WELL #: 1		RRCID -> 192727		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 13315	
								PERF.12778 - 13140	
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	113	1	1913
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	142	1	1886
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	148	1	1792
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	87	1	1846
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	117	1	1818
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	57	1	1719

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469														
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
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-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	17	1	508	2	N	-0-			-0-
AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754														
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
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			20
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018														
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							
02	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	97	1	2900	2	N	-0-			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888														
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-
02	2408 N	2279	-0-	-129	-0-	74	1	2204	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747														
09	1560 N	1185	-0-	-375	-0-	16	1	1169	2	Y	-0-			4
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	94	1	1868	2	Y	5	4 1		5
						6	9							
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	50	1	594	2	Y	2			7
						2	9							
12	554 X	554	-0-	-0-	-0-	50	1	503	2	Y	1	1 8		7
						1	9							
01	1953 X	664	-0-	-1289	-0-	58	1	606	2	Y	-0-			7
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	118	1	973	2	Y	-0-			7
REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056																	
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
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	635	2	N	-0-					-0-
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	-0-	40	1	533	2	N	-0-					-0-
11	570 N	484	-0-	-86	-0-	-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-	-59	-0-	-0-	30	1	469	2	N	-0-					-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	448	2	N	-0-					-0-
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676																	
09	1740 N	1701	-0-	-39	-0-	-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-	-213	-0-	-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-	-74	-0-	-0-	98	1	1533	2	N	-0-					-0-
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1452	2	N	-0-					-0-
REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862																	
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	-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-	-7	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082																	
09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	3062	2	N	-0-					-0-
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	3178	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3300 X	3079	-0-	-221	-0-	-0-	234	1	2845	2	N	-0-					-0-
12	3410 X	2993	-0-	-417	-0-	-0-	135	1	2856	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3410 X	3157	-0-	-253	-0-	-0-	190	1	2964	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	3080 X	2833	-0-	-247	-0-	-0-	92	1	2741	2	N	-0-					-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860																	
09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	3039	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	3024	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3270 X	3236	-0-	-34	-0-	-0-	246	1	2990	2	N	-0-					-0-
12	3379 X	2901	-0-	-478	-0-	-0-	131	1	2769	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3379 X	2547	-0-	-832	-0-	-0-	153	1	2391	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	3024 X	2825	-0-	-199	-0-	-0-	91	1	2734	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224														
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
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	72	1	1175	2	N	-0-			75
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			75
11	1020 N	634	-0-	-386	-0-	634	2			N	-0-			75
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-			75
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	45	1	1066	2	N	10			85
						11	9							
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			85
SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320														
09	1200 N	972	-0-	-228	-0-	54	1	918	2	N	-0-			-0-
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	69	1	912	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	948	-0-	-132	-0-	72	1	876	2	N	-0-			-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	43	1	912	2	N	-0-			-0-
01	992 N	970	-0-	-22	-0-	58	1	912	2	N	-0-			-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	34	1	1018	2	N	-0-			-0-
REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800														
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	128	1	2168	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
10	1922 N	1698	-0-	-224	-0-	119	1	1578	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
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-
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	60	1	1795	2	N	-0-			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770														
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-
						1	9							
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-
						1	9							
01	4588 X	3916	-0-	-672	-0-	236	1	3680	2	N	-0-			-0-
02	3808 X	3522	-0-	-286	-0-	114	1	3408	2	N	-0-			-0-
HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262														
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
02	1428 X	1200	-0-	-228	-0-	1200	2			N	-0-			63

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919															
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
09	2220 N	2003	-0-	-217	-0-	-0-	56	1	1947	2	Y	-0-			8
10	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	2748	2	Y	11	8 1		11
11	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	2701	2	Y	3			14
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	2720	2	Y	2	1 8		15
01	2914 X	2858	-0-	-56	-0-	-0-	278	1	2580	2	Y	-0-			15
02	2772 X	2575	-0-	-197	-0-	-0-	304	1	2271	2	Y	-0-			15
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352															
09	1740 N	1710	-0-	-30	-0-	-0-	52	1	1658	2	Y	-0-			4
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1650	2	Y	6	4 1		6
11	2100 N	1642	-0-	-458	-0-	-0-	155	1	1486	2	Y	1			7
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	1473	2	Y	1	1 8		7
01	1767 N	1571	-0-	-196	-0-	-0-	165	1	1406	2	Y	-0-			7
02	1540 N	1381	-0-	-159	-0-	-0-	175	1	1206	2	Y	-0-			7
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060															
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1359	2	N	-0-			3
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			3
11	1860 N	876	-0-	-984	-0-	-0-	876	2			N	-0-			3
12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-			3
01	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2808	2	N	-0-			3
02	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-			3
MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960															
09	3120 X	2514	-0-	-606	-0-	-0-	140	1	2374	2	Y	-0-			-0-
10	3069 X	2586	-0-	-483	-0-	-0-	181	1	2405	2	Y	-0-			-0-
11	3210 X	2443	-0-	-767	-0-	-0-	186	1	2257	2	Y	-0-			-0-
12	2821 X	2435	-0-	-386	-0-	-0-	110	1	2325	2	Y	-0-			-0-
01	2821 X	2356	-0-	-465	-0-	-0-	142	1	2214	2	Y	-0-			-0-
02	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2460	2	Y	-0-			-0-
MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072															
09	1260 N	1168	-0-	-92	-0-	-0-	65	1	1103	2	Y	-0-			-0-
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1235	2	Y	-0-			-0-
11	1710 N	1474	-0-	-236	-0-	-0-	112	1	1362	2	Y	-0-			-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1353	2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1326	-0-	-7	-0-	-0-	80	1	1246	2	Y	-0-			-0-
02	1372 N	1273	-0-	-99	-0-	-0-	41	1	1232	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164													
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
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-
02	2268 N	1845	-0-	-423	-0-	60 1	1785 2	N	-0-				-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723													
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
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	159 1	1309 2	Y	-0-				7
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524													
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
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-				67
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233													
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 2	N	-0-				75
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-				75
11	480 N	334	-0-	-146	-0-	334 2		N	-0-				75
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-				75
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	45 1	1059 2	N	-0-				75
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-				75
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815													
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	41 1	3039 2	Y	-0-				4
10	3162 X	2700	-0-	-462	-0-	129 1	2564 2	Y	6	4	1		6
						7 9							
11	3510 X	3029	-0-	-481	-0-	235 1	2793 2	Y	1				7
						1 9							
12	3627 X	3123	-0-	-504	-0-	281 1	2841 2	Y	1	1	8		7
						1 9							
01	3627 X	3039	-0-	-588	-0-	265 1	2774 2	Y	-0-				7
02	2884 X	2758	-0-	-126	-0-	299 1	2459 2	Y	-0-				7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343															
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		
09	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	63	1	2470	2	Y	-0-		4		
10	2449 X	2394	-0-	-55	-0-	144	1	2243	2	Y	6	4 1	6		
						7	9								
11	2850 X	2296	-0-	-554	-0-	206	1	2089	2	Y	1		7		
						1	9								
12	2945 X	2197	-0-	-748	-0-	226	1	1970	2	Y	1	1 8	7		
						1	9								
01	2945 X	2081	-0-	-864	-0-	210	1	1871	2	Y	-0-		7		
02	2156 N	1845	-0-	-311	-0-	225	1	1620	2	Y	-0-		7		
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078															
09	180 N	72	-0-	-108	-0-	4	1	68	2	N	-0-		-0-		
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		-0-		
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-		-0-		
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-		-0-		
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	N	-0-		-0-		
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-		-0-		
REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003															
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	90	1	1531	2	N	-0-		-0-		
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	124	1	1647	2	N	-0-		-0-		
11	1740 N	1483	-0-	-257	-0-	113	1	1370	2	N	-0-		-0-		
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	65	1	1385	2	N	-0-		-0-		
01	1767 N	1575	-0-	-192	-0-	95	1	1480	2	N	-0-		-0-		
02	1372 N	1276	-0-	-96	-0-	41	1	1235	2	N	-0-		-0-		
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892															
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	14	1	234	2	N	-0-		-0-		
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-		-0-		
11	300 N	213	-0-	-87	-0-	16	1	197	2	N	-0-		-0-		
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	N	-0-		-0-		
01	248 N	121	-0-	-127	-0-	7	1	114	2	N	-0-		-0-		
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	N	-0-		-0-		
MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980															
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	219	1	3718	2	N	2	2 8	-0-		
						2	9								
10	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	283	1	3764	2	N	2	2 8	-0-		
						2	9								
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	282	1	3423	2	N	-0-		-0-		
12	3627 X	3580	-0-	-47	-0-	161	1	3418	2	N	1	1 8	-0-		
						1	9								
01	3875 X	3541	-0-	-334	-0-	214	1	3327	2	N	-0-		-0-		
02	3500 X	3171	-0-	-329	-0-	103	1	3067	2	N	1	1 8	-0-		
						1	9								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REAGAN "C"										//CONT.// 05189 550 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
										WELL #: 8		RRCID -> 201828		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12951		PERF.11804 - 12764	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HONEA UNIT					WELL #: 3		RRCID -> 201832		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 11776		PERF.11178 - 11437						
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	962	2	N	-0-					162	
10	992	N	876	-0-	-116	-0-	-0-	876	2			N	-0-					162	
11	1440	N	754	-0-	-686	-0-	-0-	754	2			N	-0-					162	
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					162	
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1130	2	N	-0-					162	
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					162	

HONEA UNIT					WELL #: 5		RRCID -> 202126		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10958 - 11198						
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1374	2	N	-0-					190	
10	1271	N	863	-0-	-408	-0-	-0-	863	2			N	-0-					190	
11	1470	N	816	-0-	-654	-0-	-0-	816	2			N	-0-					190	
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2	55	9	N	50					240	
01	868	N	700	-0-	-168	-0-	-0-	28	1	672	2	N	-0-					240	
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	-0-	725	2			N	-0-					240	

BONNER, BOBBY "A"					WELL #: 2		RRCID -> 202175		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 13001		PERF.12104 - 12775						
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	3246	2	N	-0-					-0-	
10	3069	X	1114	-0-	-1955	-0-	-0-	78	1	1035	2	N	1			1 8		-0-	
								1	9										
11	3870	X	524	-0-	-3346	-0-	-0-	40	1	484	2	N	-0-					-0-	
12	3999	X	629	-0-	-3370	-0-	-0-	28	1	599	2	N	2			2 8		-0-	
								2	9										
01	3999	X	534	-0-	-3465	-0-	-0-	32	1	502	2	N	-0-					-0-	
02	3220	X	585	-0-	-2635	-0-	-0-	19	1	566	2	N	-0-					-0-	

HONEA UNIT					WELL #: 6		RRCID -> 202226		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 11505		PERF.11067 - 11346						
09	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	-0-	74	1	1212	2	N	-0-					89	
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					89	
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					89	
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	2	3	9	N	3					92	
01	2046	N	1609	-0-	-437	-0-	-0-	65	1	1544	2	N	-0-					92	
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					92	

MILLER-MARTIN					WELL #: 4		RRCID -> 202355		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11752 - 12944						
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	3234	2	Y	-0-					8	
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2913	2	Y	11			8 1		11	
								12	9										
11	2580	X	976	-0-	-1604	-0-	-0-	76	1	898	2	Y	2					13	
								2	9										
12	2666	X	973	-0-	-1693	-0-	-0-	87	1	883	2	Y	3			1 8		15	
								3	9										
01	3379	X	3128	-0-	-251	-0-	-0-	273	1	2855	2	Y	-0-					15	
02	3052	X	2396	-0-	-656	-0-	-0-	260	1	2136	2	Y	-0-					15	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912														
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
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
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	N	-0-			150

MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520														
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-
02	756 N	721	-0-	-35	-0-	23	1	698	2	Y	-0-			-0-

HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10871 - 10878														
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
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-			80

HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148														
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
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			99

REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144														
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	163	1	2772	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	205	1	2730	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
11	3180 X	3145	-0-	-35	-0-	239	1	2906	2	N	-0-			-0-
12	3286 X	3044	-0-	-242	-0-	137	1	2905	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
01	3286 X	2999	-0-	-287	-0-	181	1	2815	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
02	2940 X	2692	-0-	-248	-0-	87	1	2605	2	N	-0-			-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694														
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	21	1	1611	2	Y	-0-			78
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	76	1	1505	2	Y	-0-			78
11	2010 N	1643	-0-	-367	-0-	128	1	1515	2	Y	-0-			78
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	123	1	1246	2	Y	1	1 8		78
						1	9							
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	159	1	1660	2	Y	-0-			78
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	211	1	1736	2	Y	-0-			78

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10730 - 10846															
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
09	1350 N	906	-0-		-444	-0-		52	1	854	2	N	-0-		179
10	900 N	900	-0-		-0-	-0-		900	2			N	-0-		179
11	990 N	869	-0-		-121	-0-		869	2			N	-0-		179
12	947 N	947	-0-		-0-	-0-		945	2	2	9	N	2	2 8	179
01	899 N	857	-0-		-42	-0-		35	1	822	2	N	-0-		179
02	876 N	876	-0-		-0-	-0-		876	2			N	-0-		179

HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476															
09	2070 N	1982	-0-		-88	-0-		112	1	1840	2	N	27		189
								30	9						
10	1798 N	1253	-0-		-545	-0-		1253	2			N	-0-		189
11	2100 N	1152	-0-		-948	-0-		1152	2			N	-0-		189
12	1838 N	1838	-0-		-0-	-0-		1804	2	34	9	N	31		220
01	2035 N	2035	-0-		-0-	-0-		82	1	1953	2	N	-0-		220
02	2072 N	2072	-0-		-0-	-0-		2072	2			N	-0-		220

MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024															
09	1650 X	361	-0-		-1289	-0-		5	1	356	2	Y	-0-		4
10	1705 X	526	-0-		-1179	-0-		25	1	497	2	Y	4	4 1	4
								4	9						
11	1650 X	906	-0-		-744	-0-		70	1	835	2	Y	1		5
								1	9						
12	713 X	703	-0-		-10	-0-		63	1	638	2	Y	2	1 8	6
								2	9						
01	1007 X	1007	-0-		-0-	-0-		88	1	919	2	Y	-0-		6
02	1065 N	1065	-0-		-0-	-0-		115	1	950	2	Y	-0-		6

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364															
09	2215 X	2215	-0-		-0-	-0-		127	1	2088	2	N	-0-		89
10	2341 X	2341	-0-		-0-	-0-		2341	2			N	-0-		89
11	2370 X	1917	-0-		-453	-0-		1917	2			N	-0-		89
12	2449 X	2109	-0-		-340	-0-		2097	2	12	9	N	11		100
01	2449 X	2290	-0-		-159	-0-		92	1	2198	2	N	-0-		100
02	1975 N	1975	-0-		-0-	-0-		1975	2			N	-0-		100

WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042															
09	480 N	480	-0-		-0-	-0-		56	1	424	2	N	-0-		32
10	651 N	502	-0-		-149	-0-		31	1	471	2	N	-0-		32
11	600 N	527	-0-		-73	-0-		17	1	510	2	N	-0-		32
12	624 N	624	-0-		-0-	-0-		623	2	1	9	N	1	1 8	32
01	499 N	499	-0-		-0-	-0-		50	1	449	2	N	-0-		32
02	542 N	542	-0-		-0-	-0-		542	2			N	-0-		32

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390															
09	630 N	256	-0-		-374	-0-		14	1	242	2	N	-0-		-0-
10	341 N	196	-0-		-145	-0-		14	1	182	2	N	-0-		-0-
11	510 N	195	-0-		-315	-0-		15	1	180	2	N	-0-		-0-
12	271 N	271	-0-		-0-	-0-		12	1	259	2	N	-0-		-0-
01	399 N	399	-0-		-0-	-0-		24	1	375	2	N	-0-		-0-
02	257 N	257	-0-		-0-	-0-		8	1	249	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	137	1	1757	2	N	-0-	38
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	31	1	1653	2	N	-0-	38
11	1980 N	1141	-0-	-839	-0-	1141	2		2	N	-0-	38
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	-0-	38
01	1674 N	31	-0-	-1643	-0-	31	1			N	-0-	38
02	1064 N	758	-0-	-306	-0-	758	2			N	-0-	38
FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584												
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	23	1	1691	2	Y	-0-	4
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	81	1	1602	2	Y	6	6
						7	9					
11	1680 N	1611	-0-	-69	-0-	125	1	1485	2	Y	1	7
						1	9					
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	147	1	1484	2	Y	1	7
						1	9				1 8	
01	1705 N	1670	-0-	-35	-0-	146	1	1524	2	Y	-0-	7
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	165	1	1358	2	Y	-0-	7
FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473												
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	20	1	1485	2	Y	-0-	8
10	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	66	1	1305	2	Y	11	11
						12	9				8 1	
11	1710 N	434	-0-	-1276	-0-	34	1	399	2	Y	1	12
						1	9					
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	166	1	1676	2	Y	3	14
						3	9				1 8	
01	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	147	1	1535	2	Y	-0-	14
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	163	1	1343	2	Y	-0-	14
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220												
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
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-	87
BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868												
09	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	217	1	3684	2	N	2	-0-
						2	9				2 8	
10	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	329	1	4378	2	N	1	-0-
						1	9				1 8	
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	-0-
						1	9				1 8	
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	223	1	3476	2	N	3	-0-
						3	9				3 8	
02	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	102	1	3057	2	N	-0-	-0-
HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074												
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
02	560 N	321	-0-	-239	-0-	318	2	3	9	N	3	25

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616																	
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			
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			
						1	9										
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			
02	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			17			

REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764																	
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-			
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	9	1	260	2	N	-0-			-0-			

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304																	
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-			
02	532 N	474	-0-	-58	-0-	15	1	459	2	N	-0-			-0-			

REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932																	
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	22	1	365	2	N	-0-			129			
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			129			
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			129			
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			129			
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	2	N	-0-			129			
02	448 N	387	-0-	-61	-0-	387	2			N	-0-			129			

BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372																	
09	15270 X	14793	-0-	-477	-0-	14793	2			N	-0-			-0-			
10	15779 X	15431	-0-	-348	-0-	15431	2			N	-0-			-0-			
11	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	2			N	-0-			-0-			
12	15181 X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2			N	-0-			-0-			
01	15438 X	689	-0-	-14749	-0-	689	2			N	-0-			-0-			
02	14280 X	-0-	-0-	-14280	-0-					N	-0-			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90	
PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262															
09	480 N	382	-0-	-98	-0-	50 2	1 9	330 2	N	2	2 8			32	
10	341 N	200	-0-	-141	-0-	31 1	1 9	168 2	N	1	1 8			32	
11	420 N	216	-0-	-204	-0-	25 1	1 9	190 2	N	1	1 8			32	
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	205 2	N	2	2 8			32	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	221 2	N	-0-				32	
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	186 2	N	3	3 8			32	
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317															
09	720 N	543	-0-	-177	-0-	60 1	1	483 2	N	-0-				112	
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	31 1	1	889 2	N	-0-				112	
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	11 1	1	738 2	N	23				135	
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	25 10	1 9	428 2	N	1	1 8			135	
01	930 N	762	-0-	-168	-0-	60 1	1 9	702 2	N	-0-				135	
02	728 N	614	-0-	-114	-0-	614 2	2		N	-0-				135	
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161															
09	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	178 1	1	2418 2	N	-0-				45	
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	31 1	1	2102 2	N	-0-				45	
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2	2		N	-0-				45	
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1750 2	2	1 9	N	1	1 8			45	
01	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	146 1	1	2731 2	N	-0-				45	
02	812 N	628	-0-	-184	-0-	628 2	2		N	-0-				45	
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122															
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	24 1	1	399 2	N	-0-				27	
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	2		N	-0-				27	
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	2		N	-0-				27	
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	2		N	-0-				27	
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11 1	1	251 2	N	-0-				27	
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	2		N	-0-				27	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574														
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	
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	1 8		32
						1	9							
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2267	2	1	9	N	1	1 8		32
12	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2289	2	2	9	N	2	2 8		32
01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	121	1	2130	2	N	1	1 8		32
						1	9							
02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2081	2	1	9	N	1	1 8		32
LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330														
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
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	884	2	3	9	N	3	3 8		67
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905														
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	4 1		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	1 8		7
						1	9							
01	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	102	1	1063	2	Y	-0-			7
02	1008 N	1003	-0-	-5	-0-	109	1	894	2	Y	-0-			7
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350														
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-
02	532 N	499	-0-	-33	-0-	79	1	420	2	Y	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554														
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
02	2436 X	1623	-0-	-813	-0-	1620	2	3	9	N	3	3 8		52
LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720														
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-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903			
PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672																
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
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
02	1596 N	1366	-0-	-230	-0-	1363	2	3	9	N	-3	3	8			30
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783																
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
02	1176 N	1123	-0-	-53	-0-	122	1	1001	2	Y	-0-					15
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444																
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-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717																
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-	511	2			N	-0-					-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	589 N	509	-0-	-80	-0-	21	1	488	2	N	-0-					-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456																
09	810 N	746	-0-	-64	-0-	71	1	675	2	N	-0-					-0-
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	31	1	761	2	N	-0-					-0-
11	840 N	826	-0-	-14	-0-	9	1	817	2	N	-0-					-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
01	806 N	743	-0-	-63	-0-	60	1	683	2	N	-0-					-0-
02	784 N	733	-0-	-51	-0-	733	2			N	-0-					-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862																
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	59	1	968	2	N	-0-					-0-
10	868 N	750	-0-	-118	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	32	1	762	2	N	-0-					-0-
02	812 N	784	-0-	-28	-0-	784	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650															
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	
09	1620 X	1434	-0-	-186	-0-	48	1	1386	2	Y	-0-			-0-	
10	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	114	1	1645	2	Y	-0-			-0-	
11	1830 X	1608	-0-	-222	-0-	153	1	1455	2	Y	-0-			-0-	
12	1891 X	1753	-0-	-138	-0-	186	1	1566	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								
01	1891 X	1628	-0-	-263	-0-	170	1	1458	2	Y	-0-			-0-	
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	227	1	1636	2	Y	-0-			-0-	
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051															
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-	
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093															
09	1770 N	907	-0-	-863	-0-	80	1	827	2	N	-0-			27	
10	868 N	847	-0-	-21	-0-	31	1	816	2	N	-0-			27	
11	1440 N	848	-0-	-592	-0-	8	1	840	2	N	-0-			27	
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			27	
01	837 N	834	-0-	-3	-0-	63	1	771	2	N	-0-			27	
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			27	
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478															
09	480 N	199	-0-	-281	-0-	40	1	159	2	N	-0-			139	
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	31	1	960	2	N	1	1 8		139	
						1	9								
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	2	1	1082	2	N	-0-			139	
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	N	1	1 8		139	
01	992 N	921	-0-	-71	-0-	67	1	854	2	N	-0-			139	
02	1008 N	649	-0-	-359	-0-	649	2			N	-0-			139	
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650															
09	1350 X	1280	-0-	-70	-0-	46	1	1234	2	Y	-0-			-0-	
10	1364 X	1297	-0-	-67	-0-	92	1	1205	2	Y	-0-			-0-	
11	1440 X	1145	-0-	-295	-0-	117	1	1028	2	Y	-0-			-0-	
12	1488 X	1114	-0-	-374	-0-	129	1	984	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								
01	1488 X	1126	-0-	-362	-0-	127	1	999	2	Y	-0-			-0-	
02	1064 N	1048	-0-	-16	-0-	139	1	909	2	Y	-0-			-0-	
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877															
09	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-			-0-	
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-			-0-	
11	3000 N	3738	-0-	-738	-0-	738	2			N	-0-			-0-	
12	2935 N	2197	-0-	-738	-0-	2196	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-			-0-	
02	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919															
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
09	1710 N	1690	-0-	-0-	-20	-0-	94	1	1596	2	N	-0-			-0-
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1604	2	N	-0-			-0-
11	1860 N	1724	-0-	-0-	-136	-0-	131	1	1593	2	N	-0-			-0-
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1647	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
01	1736 N	1709	-0-	-0-	-27	-0-	103	1	1606	2	N	-0-			-0-
02	1596 N	1499	-0-	-0-	-97	-0-	49	1	1450	2	N	-0-			-0-

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159															
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164															
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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															
09	480 N	-0-	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-			-0-
12	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	3063	2	Y	-0-			-0-
01	155 X	-0-	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
02	2800 N	3144	-0-	-0-	344	-0-	344	2			Y	-0-			-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952															
09	2010 X	1680	-0-	-0-	-330	-0-	22	1	1658	2	Y	-0-			-0-
10	2077 X	1411	-0-	-0-	-666	-0-	67	1	1344	2	Y	-0-			-0-
11	1890 X	1120	-0-	-0-	-770	-0-	87	1	1033	2	Y	-0-			-0-
12	1953 X	1124	-0-	-0-	-829	-0-	101	1	1022	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
01	1953 X	1131	-0-	-0-	-822	-0-	99	1	1032	2	Y	-0-			-0-
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1052	2	Y	-0-			-0-

PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547															
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1476	2	N	-0-			-0-
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1898	2	N	-0-			-0-
11	2190 N	1061	-0-	-0-	-1129	-0-	2	1	1059	2	N	-0-			-0-
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	1	1 8		-0-
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2011	2	N	-0-			-0-
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591													
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
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-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	N	-0-	2 8	-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628													
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-
02	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-		-0-
TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653													
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-		-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-		-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-		-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-		-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-		-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-		-0-
LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468													
09	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	301	1	4448	2	N	-0-		-0-
10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	30	1	4282	2	N	-0-		-0-
11	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-		-0-
12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4070	2	1	9	N	-0-	1 8	-0-
01	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	162	1	3112	2	N	-0-		-0-
02	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-		-0-
BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902													
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	48	1	787	2	N	-0-		-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	N	-0-	1 8	-0-
11	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-		-0-
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-		-0-
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	37	1	881	2	N	-0-		-0-
02	784 N	757	-0-	-27	-0-	757	2			N	-0-		-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752													
09	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	185	1	2542	2	N	-0-		-0-
10	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	31	1	2471	2	N	-0-	1 8	-0-
						1	9						
11	2430 N	1442	-0-	-988	-0-	1441	2	1	9	N	-0-	1 8	-0-
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1970	2	1	9	N	-0-	1 8	-0-
01	2511 N	1707	-0-	-804	-0-	99	1	1608	2	N	-0-		-0-
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272												
M	ALLOW 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
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-	-0-
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	-0-
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	1601	-0-	1601	1601	1601	2			Y	-0-	-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360												
09	1170 N	626	-0-	-544	-0-	64	1	562	2	N	-0-	-0-
10	620 N	540	-0-	-80	-0-	31	1	509	2	N	-0-	-0-
11	750 N	647	-0-	-103	-0-	13	1	634	2	N	-0-	-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	2	N	-0-	-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	56	1	603	2	N	-0-	-0-
02	616 N	497	-0-	-119	-0-	497	2			N	-0-	-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480												
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
02	2336 N	2271	-0-	-65	-0-	2271	2			N	-0-	6
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259												
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	54	1	1830	2	N	2	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	1	202
						1	9					
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	170	1	1453	2	N	-0-	202
02	1708 N	1523	-0-	-185	-0-	190	1	1333	2	N	-0-	202
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176												
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-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520													
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
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
02	924 N	790	-0-	-134	-0-	790	2			N	-0-		41
BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755													
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-
02	420 N	220	-0-	-200	-0-	220	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													
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
02	1400 N	824	-0-	-576	-0-	824	2			N	-0-		57
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728													
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-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832													
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-
02	1708 N	1450	-0-	-258	-0-	51	1	1399	2	Y	-0-		-0-
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116													
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-
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	79	1	2173	2	Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163														
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
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-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	2	Y	-0-			-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026														
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
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	278	2			N	-0-			57

FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399														
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-
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786														
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-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	N	-0-			-0-

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681														
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
11	2130 N	1935	-0-	-195	-0-	150	1	1784	2	Y	1			7
12	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	119	1	1204	2	Y	1	1	8	7
01	1519 X	1286	-0-	-233	-0-	112	1	1174	2	Y	-0-			7
02	1820 N	1413	-0-	-407	-0-	153	1	1260	2	Y	-0-			7

REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662														
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-
01	5332 X	4965	-0-	-367	-0-	299	1	4666	2	N	-0-			-0-
02	4816 X	4416	-0-	-400	-0-	143	1	4273	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072																
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
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	181	2	Y	-0-			-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	343	2	Y	-0-			-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	534	2	Y	-0-			-0-
12	490 X	490	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	455	2	Y	-0-			-0-
01	403 X	277	-0-	-0-	-126	-0-		27	1	250	2	Y	-0-			-0-
02	532 N	437	-0-	-0-	-95	-0-		15	1	422	2	Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706																
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211																
09	16080 X	805	-0-	-0-	-15275	-0-		805	2			N	-0-			-0-
10	16616 X	12948	-0-	-0-	-3668	-0-		12948	2			N	-0-			-0-
11	17053 X	17053	-0-	-0-	-0-	-0-		205	1	16848	2	N	-0-			-0-
12	15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	-0-		237	1	14891	2	N	-0-			-0-
01	12958 X	3066	-0-	-0-	-9892	-0-		65	1	3001	2	N	-0-			-0-
02	15904 X	2420	-0-	-0-	-13484	-0-		11	1	2409	2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416																
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170																
09	4020 X	3782	-0-	-0-	-238	-0-		49	1	3667	2	N	60			218
								66	9							
10	4154 X	3491	-0-	-0-	-663	-0-		167	1	3324	2	N	-0-			218
11	4260 X	3995	-0-	-0-	-265	-0-		310	1	3685	2	N	-0-			218
12	4402 X	3945	-0-	-0-	-457	-0-		356	1	3588	2	N	1	1 8		218
								1	9							
01	4402 X	3746	-0-	-0-	-656	-0-		327	1	3419	2	N	-0-			218
02	3724 X	2502	-0-	-0-	-1222	-0-		271	1	2231	2	N	-0-			218

BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038																
09	600 N	325	-0-	-0-	-275	-0-		111	1	214	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	431	-0-	-0-	-220	-0-		54	1	377	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	340	-0-	-0-	-140	-0-		22	1	318	2	Y	-0-			-0-
12	453 X	453	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	420	2	Y	-0-			-0-
01	434 X	423	-0-	-0-	-11	-0-		42	1	381	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	284	-0-	-0-	-24	-0-		10	1	274	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
FULTON, REBA WELL #: 3										RRCID -> 229229	COMPL. DATE 04/30/2007	TOTAL	DEPTH 12850	PERF.11910	- 12219
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT					WELL #: 15	RRCID -> 229939	COMPL. DATE 06/11/2007	TOTAL	DEPTH 12750	PERF.11852	- 12398				
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-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN					WELL #: 25	RRCID -> 229991	COMPL. DATE 05/26/2007	TOTAL	DEPTH 13661	PERF.11400	- 11870				
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-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	Y	-0-			-0-

WHALEY, T. W. "A"					WELL #: 7	RRCID -> 230121	COMPL. DATE 03/26/2007	TOTAL	DEPTH 13381	PERF.11157	- 12946				
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	-0-	1	1 8	-0-
							1	9							
01	124	N	53	-0-	-71	-0-	5	1	48	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	5	1	39	2	Y	-0-			-0-

PEISKEE UNIT					WELL #: 16	RRCID -> 230442	COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL	DEPTH 12860	PERF.12242	- 12686				
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-
02	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				
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-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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 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
09	1860 X	1794	-0-	-66	-0-	24	1	1770	2	N	-0-				-0-
10	1550 X	1446	-0-	-104	-0-	69	1	1377	2	N	-0-				-0-
11	1500 X	883	-0-	-617	-0-	69	1	814	2	N	-0-				-0-
12	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	181	1	1831	2	N	1		1 8		-0-
						1	9								
01	1860 X	1757	-0-	-103	-0-	153	1	1604	2	N	-0-				-0-
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	176	1	1445	2	N	-0-				-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15242 PERF.14872 - 15350															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095															
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	2	N	-0-				-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246															
09	2940 X	2529	-0-	-411	-0-	866	1	1663	2	Y	-0-				-0-
10	3038 X	2319	-0-	-719	-0-	289	1	2030	2	Y	-0-				-0-
11	2940 X	2017	-0-	-923	-0-	129	1	1888	2	Y	-0-				-0-
12	2976 X	1968	-0-	-1008	-0-	142	1	1826	2	Y	-0-				-0-
01	2976 X	1992	-0-	-984	-0-	196	1	1796	2	Y	-0-				-0-
02	1876 N	1704	-0-	-172	-0-	60	1	1644	2	Y	-0-				-0-

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664															
09	750 N	169	-0-	-581	-0-	10	1	159	2	N	-0-				-0-
10	496 N	81	-0-	-415	-0-	81	2			N	-0-				-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-				-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-				-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356															
09	3120 X	507	-0-	-2613	-0-	174	1	333	2	Y	-0-				-0-
10	2604 X	628	-0-	-1976	-0-	78	1	550	2	Y	-0-				-0-
11	1980 X	538	-0-	-1442	-0-	34	1	504	2	Y	-0-				-0-
12	1023 X	491	-0-	-532	-0-	35	1	456	2	Y	-0-				-0-
01	1023 X	485	-0-	-538	-0-	48	1	437	2	Y	-0-				-0-
02	504 N	419	-0-	-85	-0-	15	1	404	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	EOM BALANCE
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-
02	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														
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-
02	3584 X	2802	-0-	-782	-0-	98	1	2704	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284														
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-
02	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														
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-
02	700 N	337	-0-	-363	-0-	12	1	325	2	Y	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553														
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							
02	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6334	2	2	9	N	2	2 8		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536														
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-
02	2464 X	2088	-0-	-376	-0-	73	1	2015	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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176												
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-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-	-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560												
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-
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470												
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-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112												
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-
02	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												
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-
02	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												
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-
02	756 N	719	-0-	-37	-0-	25	1	694	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	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368												
09	4200 X	3807	-0-	-393	-0-	1304	1	2503	2	Y	-0-	-0-
10	4185 X	3646	-0-	-539	-0-	454	1	3192	2	Y	-0-	-0-
11	3930 X	3770	-0-	-160	-0-	242	1	3528	2	Y	-0-	-0-
12	4061 X	3814	-0-	-247	-0-	275	1	3539	2	Y	-0-	-0-
01	4061 X	3814	-0-	-247	-0-	376	1	3438	2	Y	-0-	-0-
02	3556 X	2111	-0-	-1445	-0-	74	1	2037	2	Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093												
09	14B2 EXT	14310	-0-	14310	21731	4902	1	9408	2	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	10402	-0-	10402	32133	1295	1	9107	2	Y	-0-	-0-
11	39650 X	7517	-0-	-32133	-0-	482	1	7035	2	Y	-0-	-0-
12	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	474	1	6115	2	Y	-0-	-0-
01	14787 X	5447	-0-	-9340	-0-	537	1	4910	2	Y	-0-	-0-
02	13356 X	4802	-0-	-8554	-0-	168	1	4634	2	Y	-0-	-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615												
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	250	1	2820	2	Y	-0-	-0-
10	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	294	1	2850	2	Y	-0-	-0-
11	3630 X	2794	-0-	-836	-0-	588	1	2206	2	Y	-0-	-0-
12	3751 X	2700	-0-	-1051	-0-	270	1	2430	2	Y	-0-	-0-
01	3751 X	2524	-0-	-1227	-0-	2524	2			Y	-0-	-0-
02	2856 X	2841	-0-	-15	-0-	157	1	2684	2	Y	-0-	-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698												
09	840 N	705	-0-	-135	-0-	69	1	636	2	N	-0-	-0-
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	31	1	829	2	N	-0-	-0-
11	1050 N	880	-0-	-170	-0-	7	1	873	2	N	-0-	-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-	-0-
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	67	1	861	2	N	-0-	-0-
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-	-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550												
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	74	1	831	2	Y	-0-	-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	67	1	647	2	Y	-0-	-0-
11	840 N	484	-0-	-356	-0-	102	1	382	2	Y	-0-	-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	54	1	485	2	Y	-0-	-0-
01	713 N	595	-0-	-118	-0-	595	2			Y	-0-	-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	-0-	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-		233	1	446	2	Y	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	598	2	Y	-0-			-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	619	2	Y	-0-			-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	648	2	Y	-0-			-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	618	2	Y	-0-			-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	599	2	Y	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577																
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	1025	2	N	1	1 8		-0-
								1	9							
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	1022	2	N	-0-			-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	1128	2	N	-0-			-0-
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-		1254	2	1	9	N	1	1 8		-0-
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	991	2	N	-0-			-0-
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-		1122	2			N	-0-			-0-

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506																
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264																
09	24781 X	24781	-0-	-0-	-0-	-0-		24781	2			N	-0-			-0-
10	26662 X	26662	-0-	-0-	-0-	-0-		26662	2			N	-0-			-0-
11	11220 X	10226	-0-	-994	-0-	-0-		96	1	10130	2	N	-0-			-0-
12	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	-0-		170	1	14731	2	N	-0-			-0-
01	20367 X	16704	-0-	-3663	-0-	-0-		488	1	16216	2	N	-0-			-0-
02	18396 X	11835	-0-	-6561	-0-	-0-		11835	2			N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360																
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1	2192	2	N	-0-			-0-
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-		1930	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11	2220 N	2058	-0-	-162	-0-	-0-		2058	2			N	-0-			-0-
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-		2010	2			N	-0-			-0-
01	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	-0-		74	1	1751	2	N	-0-			-0-
02	1932 N	1793	-0-	-139	-0-	-0-		1787	2	6	9	N	5	5 8		-0-

HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388																
09	5610 X	5389	-0-	-221	-0-	-0-		255	1	5134	2	N	-0-			-0-
10	5735 X	5086	-0-	-649	-0-	-0-		220	1	4866	2	N	-0-			-0-
11	5490 X	4996	-0-	-494	-0-	-0-		269	1	4727	2	N	-0-			-0-
12	5332 X	4653	-0-	-679	-0-	-0-		322	1	4331	2	N	-0-			-0-
01	5580 X	4880	-0-	-700	-0-	-0-		387	1	4493	2	N	-0-			-0-
02	5040 X	4833	-0-	-207	-0-	-0-		451	1	4382	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BR/WHOHEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022															
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
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-
02		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															
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-
02		196 N	159	-0-	-37	-0-	159	2			N	-0-			-0-
T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529															
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-
02		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															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467															
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
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	55	1	1807	3	N	1			23
							1	9							
DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 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
09	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	194 1	2210 3	N	-0-			170
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	158 1	2118 3	N	-0-			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	-0-			174
						3 9						
01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	118 1	2096 3	N	-0-			174
02	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	60 1	1966 3	N	-0-			181
						8 9						
TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685												
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-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	10 1	339 3	N	-0-			-0-
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988												
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
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	25 1	829 3	N	-0-			50
TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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												
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-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	13 1	406 3	N	-0-			-0-
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046												
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
02	1792 N	1586	-0-	-206	-0-	47 1	1539 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
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
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	40	1	1315	3	N	3	176
						3	9					
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135												
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814												
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-
02	1484 N	1031	-0-	-453	-0-	31	1	1000	3	N	-0-	-0-
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734												
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
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	40	1	1291	3	N	-0-	57

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914												
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
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
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	58	1	1893	3	N	-0-	48
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135												
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-
02	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	73	1	2390	3	N	-0-	-0-
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910												
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
02	1456 N	1289	-0-	-167	-0-	38	1	1251	3	N	-0-	72
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915												
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-
02	140 N	99	-0-	-41	-0-	3	1	96	3	N	-0-	-0-
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885												
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
02	2072 X	119	-0-	-1953	-0-	4	1	115	3	N	-0-	21
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004												
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
02	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												
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935												
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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590												
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-
02	2324 X	2047	-0-	-277	-0-	61	1	1986	3	N	-0-	-0-
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678												
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
02	728 N	655	-0-	-73	-0-	19	1	636	3	N	-0-	47
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386												
09	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	472	1	5364	3	N	3	236
10	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	403	1	5409	3	N	4	240
11	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	304	1	5384	3	N	3	243
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
02	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	143	1	4688	3	N	7	251
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196												
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
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	78
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110												
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
02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	71	1	2321	3	N	-0-	18

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON						
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																		
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897																		
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
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	403	3	N	-0-					17
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	N	-0-					17
11	30 N	17	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					17
12	62 N	15	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					17
01	62 N	37	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					17
02	28 N	14	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					17
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993																		
09	1770 X	319	-0-	-0-	-1451	-0-	-0-	26	1	293	3	N	-0-					42
10	527 X	73	-0-	-0-	-454	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					42
11	155 X	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					42
12	341 X	253	-0-	-0-	-88	-0-	-0-	7	1	246	3	N	-0-					42
01	550 X	550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	520	3	N	-0-					42
02	308 X	251	-0-	-0-	-57	-0-	-0-	7	1	244	3	N	-0-					42
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878																		
09	27450 X	26742	-0-	-0-	-708	-0-	-0-	2163	1	24579	3	N	-0-					27
10	26665 X	26665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	1	24818	3	N	-0-					27
11	25680 X	24925	-0-	-0-	-755	-0-	-0-	1332	1	23593	3	N	-0-					27
12	27621 X	24506	-0-	-0-	-3115	-0-	-0-	660	1	23846	3	N	-0-					27
01	27621 X	22681	-0-	-0-	-4940	-0-	-0-	1205	1	21476	3	N	-0-					27
02	24948 X	21181	-0-	-0-	-3767	-0-	-0-	629	1	20552	3	N	-0-					27
TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716																		
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1360	3	N	-0-					67
10	1395 N	1384	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	96	1	1288	3	N	-0-					67
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1544	3	N	-0-					67
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1591	3	N	-0-					67
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1491	3	N	-0-					67
02	1512 N	1473	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	44	1	1429	3	N	-0-					67
TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780																		
09	17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	1	15849	3	N	-0-					23
10	19013 X	19013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	1	17696	3	N	-0-					23
11	17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	961	1	17015	3	N	-0-					23
12	18492 X	18492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	498	1	17994	3	N	-0-					23
01	19003 X	17003	-0-	-0-	-2000	-0-	-0-	903	1	16100	3	N	-0-					23
02	17164 X	16530	-0-	-0-	-634	-0-	-0-	491	1	16039	3	N	-0-					23
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707																		
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	743	3	N	-0-					-0-
10	961 N	831	-0-	-0-	-130	-0-	-0-	58	1	773	3	N	-0-					-0-
11	930 N	838	-0-	-0-	-92	-0-	-0-	45	1	793	3	N	-0-					-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	878	3	N	-0-					-0-
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1178	3	N	-0-					-0-
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1416	3	N	-0-					-0-
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990																		
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	957	3	N	-0-					6
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1022	3	N	-0-					6
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	965	3	N	-0-					6
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	989	3	N	-0-					6
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	978	3	N	-0-					6
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	881	3	N	-0-					6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634											
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF. 13193 - 21513											
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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											
09	9750 X	9447	-0-	-303	-0-	764	1	8683	3	N	40
10	9951 X	9362	-0-	-589	-0-	649	1	8713	3	N	40
11	9480 X	8810	-0-	-670	-0-	471	1	8339	3	N	40
12	9796 X	8940	-0-	-856	-0-	241	1	8699	3	N	40
01	9796 X	8608	-0-	-1188	-0-	457	1	8151	3	N	40
02	8820 X	7102	-0-	-1718	-0-	211	1	6891	3	N	40
TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 11880 - 16973											
09	7890 X	6553	-0-	-1337	-0-	530	1	6023	3	N	15
10	7936 X	4166	-0-	-3770	-0-	289	1	3877	3	N	15
11	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	452	1	7996	3	N	15
12	8277 X	7404	-0-	-873	-0-	200	1	7204	3	N	15
01	8277 X	7050	-0-	-1227	-0-	375	1	6675	3	N	15
02	7896 X	6705	-0-	-1191	-0-	199	1	6506	3	N	15
DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 11986 - 19486											
09	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	897	1	10190	3	N	35
10	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	766	1	10291	3	N	35
11	11640 X	9966	-0-	-1674	-0-	533	1	9433	3	N	35
12	12028 X	10205	-0-	-1823	-0-	275	1	9930	3	N	35
01	12028 X	9986	-0-	-2042	-0-	531	1	9455	3	N	35
02	10360 X	8981	-0-	-1379	-0-	267	1	8714	3	N	35
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 294013 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10868 - 10937											
09	79606 X	79606	-0-	-0-	-0-	6439	1	73167	3	N	-0-
10	78698 X	78698	-0-	-0-	-0-	5452	1	73246	3	N	-0-
11	73355 X	73355	-0-	-0-	-0-	3920	1	69435	3	N	-0-
12	69985 X	69985	-0-	-0-	-0-	1886	1	68099	3	N	-0-
01	69437 X	69437	-0-	-0-	-0-	3689	1	65748	3	N	-0-
02	65452 X	65452	-0-	-0-	-0-	1944	1	63508	3	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FINALY RESOURCES LLC 268323														
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552														
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
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
02	0 W	260	-0-	260	260	260	3			N	-0-			56
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048														
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
02	0 W	260	-0-	260	260	260	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														
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-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034														
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-
02	1120 N	1110	-0-	-10	-0-	1110	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														
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-
02	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	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														
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-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	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 #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852													
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
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-
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		N	-0-			-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735													
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-
02	3136 X	2962	-0-	-174	-0-	2962	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721													
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-
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658													
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-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740													
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-
02	560 N	546	-0-	-14	-0-	546	2		N	-0-			-0-

MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734													
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-
02	1568 N	1556	-0-	-12	-0-	1556	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790													
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-
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	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 #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704														
09	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-			-0-
10	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-			-0-
11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-			-0-
12	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-			-0-
01	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754														
09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-			-0-
10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-			-0-
11	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-			-0-
12	3689 X	2453	-0-	-1236	-0-	2453	2			N	-0-			-0-
01	3689 X	2268	-0-	-1421	-0-	2268	2			N	-0-			-0-
02	3332 X	1202	-0-	-2130	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888														
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804														
09	780 N	605	-0-	-175	-0-	605	2			N	-0-			-0-
10	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-			-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
12	620 N	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-			-0-
01	682 N	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-			-0-
02	532 N	461	-0-	-71	-0-	461	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061														
09	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-			-0-
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-			-0-
11	2640 X	2368	-0-	-272	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
12	2728 N	2145	-0-	-583	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
01	2728 N	2107	-0-	-621	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
02	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786														
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-			-0-
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-			-0-
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-			-0-
12	3534 X	3330	-0-	-204	-0-	3330	2			N	-0-			-0-
01	3534 X	2874	-0-	-660	-0-	2874	2			N	-0-			-0-
02	3192 X	2889	-0-	-303	-0-	2889	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 #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001										TOTAL	DEPTH	13100	PERF.10902	- 12968						
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	
09	750 N	609	-0-		-141	-0-		609	2				N	-0-					-0-	
10	775 N	680	-0-		-95	-0-		680	2				N	-0-					-0-	
11	690 N	639	-0-		-51	-0-		639	2				N	-0-					-0-	
12	753 N	753	-0-		-0-	-0-		753	2				N	-0-					-0-	
01	765 N	765	-0-		-0-	-0-		765	2				N	-0-					-0-	
02	772 N	772	-0-		-0-	-0-		772	2				N	-0-					-0-	

MILSTEAD					WELL #:	1	RRCID ->	140088	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL	DEPTH	13126	PERF.11079	- 12888					
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-	
02	2346 N	2346	-0-		-0-	-0-		2346	2				N	-0-					-0-	

MITCHELL UNIT III					WELL #:	3	RRCID ->	140752	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.10340	- 12670					
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-	
02	2604 X	2604	-0-		-0-	-0-		2604	2				N	-0-					-0-	

BEAL ESTATE					WELL #:	2	RRCID ->	141093	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.10789	- 13005					
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-	
02	1040 N	1040	-0-		-0-	-0-		1040	2				N	-0-					-0-	

MITCHELL UNIT III					WELL #:	4	RRCID ->	141427	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.10342	- 12883					
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-	
02	3071 X	3071	-0-		-0-	-0-		3071	2				N	-0-					-0-	

BEAL ESTATE					WELL #:	3	RRCID ->	142835	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.11165	- 12078					
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-	
02	942 N	942	-0-		-0-	-0-		942	2				N	-0-					-0-	

MITCHELL UNIT II					WELL #:	5	RRCID ->	142939	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.10617	- 13034					
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-	
02	197 N	197	-0-		-0-	-0-		197	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 #: 4 RRCID -> 142950 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13118 PERF.12948 - 12968														
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	
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-	
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-				-0-	
MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202														
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-	
02	1932 N	1813	-0-	-119	-0-	1813	2	N	-0-				-0-	
MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708														
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-	
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-				-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014														
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-	
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-				-0-	
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754														
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-	
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-				-0-	
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578														
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-	
02	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	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 #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004														
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
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-
02	448 N	169	-0-	-279	-0-	169	2			N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798														
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	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														
09	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-			-0-
10	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-			-0-
11	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-			-0-
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
02	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549														
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757														
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118														
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			-0-
10	961 N	848	-0-	-113	-0-	848	2			N	-0-			-0-
11	990 N	723	-0-	-267	-0-	723	2			N	-0-			-0-
12	961 N	540	-0-	-421	-0-	540	2			N	-0-			-0-
01	837 N	629	-0-	-208	-0-	629	2			N	-0-			-0-
02	672 N	571	-0-	-101	-0-	571	2			N	-0-			-0-
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020																
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
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2012	2	42	9	N	38	38	8			-0-
10	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2309	2	39	9	N	35	35	8			-0-
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
12	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
02	1540 N	1067	-0-	-473	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924																
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-
02	3808 X	3190	-0-	-618	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030																
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-
02	2380 X	2057	-0-	-323	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958																
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-
02	2828 X	2518	-0-	-310	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060																
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-
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785																
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-
02	2940 X	1619	-0-	-1321	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978																
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-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827															
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
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-
02	784 N	731	-0-	-53	-0-	731	2			N	-0-				-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075															
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-				-0-
10	713 N	595	-0-	-118	-0-	595	2			N	-0-				-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-				-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-				-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970															
09	2340 X	1795	-0-	-545	-0-	1795	2			N	-0-				-0-
10	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-				-0-
11	2550 X	2293	-0-	-257	-0-	2293	2			N	-0-				-0-
12	2635 X	1804	-0-	-831	-0-	1804	2			N	-0-				-0-
01	2883 X	2196	-0-	-687	-0-	2196	2			N	-0-				-0-
02	2128 N	1280	-0-	-848	-0-	1280	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															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893															
09	2640 X	1965	-0-	-675	-0-	1965	2			N	-0-				-0-
10	2728 X	2154	-0-	-574	-0-	2154	2			N	-0-				-0-
11	2640 X	2414	-0-	-226	-0-	2414	2			N	-0-				-0-
12	2201 X	2181	-0-	-20	-0-	2181	2			N	-0-				-0-
01	2139 X	2047	-0-	-92	-0-	2047	2			N	-0-				-0-
02	2240 X	2029	-0-	-211	-0-	2029	2			N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264															
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-				-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-				-0-
11	1020 N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-				-0-
12	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			N	-0-				-0-
01	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2			N	-0-				-0-
02	924 N	921	-0-	-3	-0-	921	2			N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903															
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-				-0-
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-				-0-
11	1620 N	1612	-0-	-8	-0-	1612	2			N	-0-				-0-
12	2232 N	1468	-0-	-764	-0-	1468	2			N	-0-				-0-
01	2201 N	1605	-0-	-596	-0-	1605	2			N	-0-				-0-
02	1512 N	1450	-0-	-62	-0-	1450	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		
10	3100 N	3748	-0-	648	648	3748	2		
11	3000 N	3251	-0-	251	899	3251	2		
12	3100 N	3160	-0-	60	959	3160	2		
01	4120 X	3161	-0-	-959	-0-	3161	2		
02	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059									
09	2670 X	2394	-0-	-276	-0-	2394	2		
10	2759 X	2474	-0-	-285	-0-	2474	2		
11	2520 X	2231	-0-	-289	-0-	2231	2		
12	2480 X	2266	-0-	-214	-0-	2266	2		
01	2480 X	2439	-0-	-41	-0-	2439	2		
02	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916									
09	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		
10	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2		
11	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2		
12	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2		
01	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080									
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971									
09	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		
10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		
11	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		
12	2418 X	1757	-0-	-661	-0-	1757	2		
01	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2		
02	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776									
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876													
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
09	9257 X	5083	-0-	-4174	-0-	5083	2		N	-0-			-0-
10	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2		N	-0-			-0-
11	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2		N	-0-			-0-
12	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2		N	-0-			-0-
01	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2		N	-0-			-0-
02	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673													
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-
02	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	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													
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-
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773													
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-
02	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	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													
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-
02	700 N	606	-0-	-94	-0-	606	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													
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-
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860													
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-
02	1568 N	1541	-0-	-27	-0-	1541	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 #:	5	RRCID ->	189288	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL	DEPTH	12724	PERF.	10536	-	12724
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							
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-							
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-					-0-							
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1										WELL #:	5	RRCID ->	189501	COMPL. DATE	05/26/2002	TOTAL	DEPTH	13105	PERF.	10826	-	12956
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-					-0-							
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-					-0-							
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-					-0-							
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-					-0-							
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-					-0-							
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-					-0-							
DUNCAN GAS UNIT NO. 2										WELL #:	8	RRCID ->	189589	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.	10284	-	12903
09	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2		N	-0-					-0-							
10	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2		N	-0-					-0-							
11	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2		N	-0-					-0-							
12	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2		N	-0-					-0-							
01	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2		N	-0-					-0-							
02	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2		N	-0-					-0-							
BEAL ESTATE										WELL #:	10	RRCID ->	189700	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL	DEPTH	13160	PERF.	11100	-	12997
09	900 N	546	-0-	-354	-0-	546	2		N	-0-					-0-							
10	620 N	541	-0-	-79	-0-	541	2		N	-0-					-0-							
11	570 N	477	-0-	-93	-0-	477	2		N	-0-					-0-							
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2		N	-0-					-0-							
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-					-0-							
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-					-0-							
MARTIN #1 GAS UNIT										WELL #:	7	RRCID ->	189859	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL	DEPTH	13010	PERF.	10518	-	12894
09	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2		N	-0-					-0-							
10	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2		N	-0-					-0-							
11	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2		N	-0-					-0-							
12	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2		N	-0-					-0-							
01	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2		N	-0-					-0-							
02	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2		N	-0-					-0-							
CARTER GAS UNIT NO. 1										WELL #:	6	RRCID ->	190085	COMPL. DATE	08/04/2013	TOTAL	DEPTH	13245	PERF.	10384	-	13145
09	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2		N	-0-					-0-							
10	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2		N	-0-					-0-							
11	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2		N	-0-					-0-							
12	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2		N	-0-					-0-							
01	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2		N	-0-					-0-							
02	4004 X	3462	-0-	-542	-0-	3462	2		N	-0-					-0-							
CARTER GAS UNIT NO. 1										WELL #:	8	RRCID ->	190086	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL	DEPTH	13170	PERF.	10467	-	13006
09	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2		N	-0-					-0-							
10	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2		N	-0-					-0-							
11	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2		N	-0-					-0-							
12	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2		N	-0-					-0-							
01	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2		N	-0-					-0-							
02	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	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 #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938															
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
09	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-				-0-
10	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-				-0-
11	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-				-0-
12	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-				-0-
01	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-				-0-
02	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056															
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-
02	3360 X	3218	-0-	-142	-0-	3218	2			N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884															
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-
02	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186															
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-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754															
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-
02	1008 N	961	-0-	-47	-0-	961	2			N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834															
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-
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739												
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	
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-	
02	4816 X	953	-0-	-3863	-0-	953 2	N	-0-			-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031												
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-	
02	2744 X	2429	-0-	-315	-0-	2429 2	N	-0-			-0-	
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962												
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-	
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-			-0-	
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656												
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-	
02	1064 N	917	-0-	-147	-0-	917 2	N	-0-			-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070												
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-	
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-	
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940												
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-	
02	2492 X	1424	-0-	-1068	-0-	1424 2	N	-0-			-0-	
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657												
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-	
02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 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 #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892														
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-
02	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025														
09	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2616	2	135	9	N	123	100	1	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
02	2464 X	2088	-0-	-376	-0-	2088	2			N	-0-			18
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994														
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-
02	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907														
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-
02	3752 X	2538	-0-	-1214	-0-	2538	2			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787														
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-
02	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984														
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-
02	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068														
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-
02	1176 N	814	-0-	-362	-0-	814	2			N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998														
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-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106														
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-
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	564	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														
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-
02	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890														
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-
02	812 N	738	-0-	-74	-0-	738	2			N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051														
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-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	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 #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925													
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	
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-	
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			-0-	

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758													
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-	
02	924 N	899	-0-	-25	-0-	899	2	N	-0-			-0-	

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981													
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-	
02	2548 X	2043	-0-	-505	-0-	2043	2	N	-0-			-0-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806													
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	
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2	N	-0-			64	

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833													
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-	
02	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	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													
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-	
02	392 N	344	-0-	-48	-0-	344	2	N	-0-			-0-	

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954													
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-	
02	1848 N	1396	-0-	-452	-0-	1396	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 #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922															
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
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-
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832															
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-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-				-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624															
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-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054															
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-
02	224 N	184	-0-	-40	-0-	184	2			N	-0-				-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098															
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-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	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															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909															
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-
02	364 N	289	-0-	-75	-0-	289	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696														
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-
02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939														
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-
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740														
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-
02	728 N	591	-0-	-137	-0-	591	2			N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975														
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-
02	2744 X	2218	-0-	-526	-0-	2218	2			N	-0-			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785														
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-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-			-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320														
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-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900														
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
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-
02	924 N	855	-0-	-69	-0-	855	2		N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716														
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-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843														
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-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717														
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-
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-				-0-
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392														
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-
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-				-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884														
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-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677														
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-
02	1484 N	1294	-0-	-190	-0-	1294	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 #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719														
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
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	-0-	3859	2		N	-0-				-0-
01	3100 N	2901	-0-	-199	-0-	2901	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	2435	-0-	-365	-0-	2435	2		N	-0-				-0-
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813														
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-
02	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														
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-
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	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														
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-
02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	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														
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-
02	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2		N	-0-				-0-
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928														
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-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186	2		N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937														
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-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	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 #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744														
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
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-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	244	2		N	-0-				-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920														
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-				-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-				-0-
11	420 N	316	-0-	-104	-0-	316	2		N	-0-				-0-
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2		N	-0-				-0-
01	496 N	411	-0-	-85	-0-	411	2		N	-0-				-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-				-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844														
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	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-				-0-
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110														
09	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2		N	-0-				-0-
10	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2		N	-0-				-0-
11	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2		N	-0-				-0-
12	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2		N	-0-				-0-
01	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2		N	-0-				-0-
02	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	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														
09	1770 N	1751	-0-	-19	-0-	1751	2		N	-0-				-0-
10	1767 N	1298	-0-	-469	-0-	1298	2		N	-0-				-0-
11	1770 N	1153	-0-	-617	-0-	1153	2		N	-0-				-0-
12	1798 N	1100	-0-	-698	-0-	1100	2		N	-0-				-0-
01	1302 N	1007	-0-	-295	-0-	1007	2		N	-0-				-0-
02	1064 N	1049	-0-	-15	-0-	1049	2		N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925														
09	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2		N	-0-				-0-
10	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2		N	-0-				-0-
11	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2		N	-0-				-0-
12	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2		N	-0-				-0-
01	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2		N	-0-				-0-
02	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2		N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743														
09	1500 N	1350	-0-	-150	-0-	1350	2		N	-0-				-0-
10	1612 N	1410	-0-	-202	-0-	1410	2		N	-0-				-0-
11	1500 N	1461	-0-	-39	-0-	1461	2		N	-0-				-0-
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-				-0-
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-				-0-
02	1372 N	1324	-0-	-48	-0-	1324	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597													
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
09	480 N	319	-0-	-161	-0-	319	2		N	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2		N	-0-			-0-
12	341 N	230	-0-	-111	-0-	230	2		N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	226	2		N	-0-			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836													
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-
02	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065													
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-
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836													
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-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045													
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-
02	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754													
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-
02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936													
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-
02	812 N	760	-0-	-52	-0-	760	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY REAGAN GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	05189 550 386310 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON								
						RRCID ->	204379	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL	DEPTH	13015	PERF.	10671	-	12906				
M 0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
09	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3415	2				N	-0-						-0-
10	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4543	2				N	-0-						-0-
11	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3124	2				N	-0-						-0-
12	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3420	2				N	-0-						-0-
01	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3578	2				N	-0-						-0-
02	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3173	2				N	-0-						-0-

REAGAN HEIRS					WELL #:	4	RRCID ->	204534	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL	DEPTH	13070	PERF.	10801	-	12847			
09	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2551	2				N	-0-						-0-
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2091	2				N	-0-						-0-
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2257	2				N	-0-						-0-
12	2325 N	1967	-0-	-358	-0-	-0-	-0-	1967	2				N	-0-						-0-
01	2077 N	1775	-0-	-302	-0-	-0-	-0-	1775	2				N	-0-						-0-
02	2100 N	1675	-0-	-425	-0-	-0-	-0-	1675	2				N	-0-						-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1					WELL #:	6	RRCID ->	204827	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL	DEPTH	13925	PERF.	11570	-	13792			
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-
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2						N	-0-						-0-

JONES, H.M. GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID ->	204828	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL	DEPTH	13225	PERF.	10594	-	13043			
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-
02	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	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			
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-
02	952 N	934	-0-	-18	-0-	934	2						N	-0-						-0-

JONES, H.M. GAS UNIT					WELL #:	8	RRCID ->	205506	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL	DEPTH	13218	PERF.	11081	-	13034			
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-
02	1064 N	782	-0-	-282	-0-	782	2						N	-0-						-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID ->	205507	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL	DEPTH	12947	PERF.	10775	-	12724			
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-
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	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 #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742														
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
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
02	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 2		N	-0-					27
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716														
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-
02	924 N	868	-0-	-56	-0-	868 2		N	-0-					-0-
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131														
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-
02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 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														
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-
02	924 N	727	-0-	-197	-0-	727 2		N	-0-					-0-
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646														
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-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-					-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019														
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-
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-					-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843														
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-
02	1512 N	1455	-0-	-57	-0-	1455 2		N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
ZIEGLSCHMID WELL #: 5										RRCID -> 207353	COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH 13085	PERF.10504	- 11537		
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
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-
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
LINDLEY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 207362	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 11635	PERF.10546	- 11374							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EUBANK, K. J.				WELL #: 1	RRCID -> 207363	COMPL. DATE 12/22/2004	TOTAL DEPTH 13345	PERF.10928	- 12962							
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-
02	896 N	852	-0-	-44	-0-	852	2			N	-0-					-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 207459	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH 12985	PERF.10835	- 12760							
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-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
MITCHELL I				WELL #: 11	RRCID -> 208054	COMPL. DATE 04/09/2004	TOTAL DEPTH 12822	PERF.10916	- 12787							
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-
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
TC & C REAL ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 208092	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 13485	PERF.11012	- 13453							
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-
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
BAULCH GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 208096	COMPL. DATE 01/08/2005	TOTAL DEPTH 13014	PERF.10618	- 12820							
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-
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE											BALANCE
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-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-					-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601														
09	1230 N	1052	-0-	-178	-0-	1052	2	N	-0-					-0-
10	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2	N	-0-					-0-
11	1200 N	1057	-0-	-143	-0-	1057	2	N	-0-					-0-
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-					-0-
01	1178 N	917	-0-	-261	-0-	917	2	N	-0-					-0-
02	980 N	827	-0-	-153	-0-	827	2	N	-0-					-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964														
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-					-0-
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2	N	-0-					-0-
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-					-0-
12	1891 N	1736	-0-	-155	-0-	1736	2	N	-0-					-0-
01	1891 N	1389	-0-	-502	-0-	1389	2	N	-0-					-0-
02	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	N	-0-					-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630														
09	3090 X	2829	-0-	-261	-0-	2829	2	N	-0-					-0-
10	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2	N	-0-					-0-
11	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2	N	-0-					-0-
12	2914 X	1468	-0-	-1446	-0-	1468	2	N	-0-					-0-
01	3193 X	1592	-0-	-1601	-0-	1592	2	N	-0-					-0-
02	2884 X	1975	-0-	-909	-0-	1975	2	N	-0-					-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802														
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-					-0-
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-					-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-					-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-					-0-
01	682 N	505	-0-	-177	-0-	505	2	N	-0-					-0-
02	616 N	416	-0-	-200	-0-	416	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														
09	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-					-0-
10	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2	N	-0-					-0-
11	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2	N	-0-					-0-
12	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-					-0-
01	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2	N	-0-					-0-
02	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-					-0-
REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976														
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-	2948	2	N	-0-					-0-
01	9765 X	2563	-0-	-7202	-0-	2563	2	N	-0-					-0-
02	5264 X	1581	-0-	-3683	-0-	1581	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 #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2	N	-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962									
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	N	-0-
10	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2	N	-0-
11	1560 N	1545	-0-	-15	-0-	1545	2	N	-0-
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	N	-0-
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	N	-0-
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426									
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2	N	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2	N	-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500									
09	900 N	703	-0-	-197	-0-	703	2	N	-0-
10	682 N	511	-0-	-171	-0-	511	2	N	-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-
02	1036 N	986	-0-	-50	-0-	986	2	N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770									
09	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-
10	3162 X	2718	-0-	-444	-0-	2718	2	N	-0-
11	3060 X	744	-0-	-2316	-0-	744	2	N	-0-
12	3162 X	2101	-0-	-1061	-0-	2101	2	N	-0-
01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2	N	-0-
02	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2	N	-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960									
09	1050 N	725	-0-	-325	-0-	725	2	N	-0-
10	1054 N	770	-0-	-284	-0-	770	2	N	-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-
12	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	2	N	-0-
01	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2	N	-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770									
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	N	-0-
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750														
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-
02	1708 N	1692	-0-	-16	-0-	1692	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														
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-
02	392 N	337	-0-	-55	-0-	337	2			N	-0-			-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084														
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-
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-			-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792														
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-
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	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														
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-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	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 #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652														
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
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-
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888														
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-
02	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407 2		N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050														
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-
02	840 N	656	-0-	-184	-0-	656 2		N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504														
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-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204														
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-
02	924 N	834	-0-	-90	-0-	834 2		N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184														
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-
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070														
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-
02	2408 N	1608	-0-	-800	-0-	1608 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 #: 2										RRCID -> 217610	COMPL. DATE 12/09/2010	TOTAL DEPTH 13580	PERF.10608	- 13550		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3										RRCID -> 217611	COMPL. DATE 10/30/2005	TOTAL DEPTH 13404	PERF.11126	- 12180		
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-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3										RRCID -> 217637	COMPL. DATE 01/15/2006	TOTAL DEPTH 13342	PERF.11220	- 13036		
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-
02	1148 N	984	-0-	-164	-0-	984	2			N	-0-					-0-
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2										RRCID -> 217648	COMPL. DATE 01/14/2006	TOTAL DEPTH 12270	PERF.10874	- 12072		
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-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4										RRCID -> 217649	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10630	- 11844		
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-
02	1064 N	972	-0-	-92	-0-	972	2			N	-0-					-0-
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 217986	COMPL. DATE 02/04/2006	TOTAL DEPTH 13077	PERF.10838	- 12814		
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-
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
MITCHELL I WELL #: 12										RRCID -> 217991	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 13345	PERF.11164	- 13130		
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-
02	4620 X	3622	-0-	-998	-0-	3622	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 #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
02	952 N	938	-0-	-14	-0-	938	2			N	-0-				-0-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116															
09	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-				-0-
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-				-0-
11	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-				-0-
12	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-				-0-
01	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-				-0-
02	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-				-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200															
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-				-0-
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-				-0-
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-				-0-
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-				-0-
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-				-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-				-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344															
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				-0-
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-				-0-
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-				-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-				-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-				-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590															
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-				-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-				-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-				-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-				-0-
02	532 N	491	-0-	-41	-0-	491	2			N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926															
09	2280 X	2146	-0-	-134	-0-	2146	2			N	-0-				-0-
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-				-0-
11	2280 N	1738	-0-	-542	-0-	1738	2			N	-0-				-0-
12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-				-0-
01	2325 N	1981	-0-	-344	-0-	1981	2			N	-0-				-0-
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	218301	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL	DEPTH	13130	PERF.11066	- 12987					
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	
09	3000 N	3485	-0-	485	485			3485	2			N	-0-					-0-	
10	3100 N	3216	-0-	116	601			3216	2			N	-0-					-0-	
11	3000 N	2869	-0-	-131	470			2869	2			N	-0-					-0-	
12	3350 X	2880	-0-	-470	-0-			2880	2			N	-0-					-0-	
01	2914 X	2257	-0-	-657	-0-			2257	2			N	-0-					-0-	
02	2632 X	2050	-0-	-582	-0-			2050	2			N	-0-					-0-	
ZIEGLSCHMID				WELL #:	7	RRCID ->	218302	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL	DEPTH	13110	PERF.10570	- 12926					
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-	
02	1456 N	1407	-0-	-49	-0-			1407	2			N	-0-					-0-	
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	219350	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.11480	- 12613					
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-	
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-			382	2			N	-0-					-0-	
LINCECUM, HOMER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	219842	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.10874	- 13089					
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-	
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-			1801	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					
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-	
02	616 N	563	-0-	-53	-0-			563	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					
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-	
02	168 N	122	-0-	-46	-0-			122	2			N	-0-					-0-	
REAGAN, L. C. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	220650	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL	DEPTH	13285	PERF.10934	- 13156					
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-	
02	812 N	656	-0-	-156	-0-			656	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 #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	* * DISPOSITIONS * * C M	* * DISPOSITIONS * * C M	* * DISPOSITIONS * * C M	* * DISPOSITIONS * * C M	* * DISPOSITIONS * * C M	* * DISPOSITIONS * * C M	EOM BALANCE
09	2760 X	2281	-0-	-479	-0-	2281 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2852 X	2281	-0-	-571	-0-	2281 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2760 X	2236	-0-	-524	-0-	2236 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2573 X	2287	-0-	-286	-0-	2287 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2449 X	2104	-0-	-345	-0-	2104 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2100 N	1610	-0-	-490	-0-	1610 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730													
09	1740 N	1380	-0-	-360	-0-	1380 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	6248	-0-	3248	3248	6248 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	4488	-0-	1388	4636	4488 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	2525	-0-	-575	4061	2525 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6538 X	2477	-0-	-4061	-0-	2477 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940													
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	527 N	466	-0-	-61	-0-	466 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510 N	363	-0-	-147	-0-	363 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 N	349	-0-	-178	-0-	349 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 N	290	-0-	-175	-0-	290 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336 N	317	-0-	-19	-0-	317 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010													
09	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	1145 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1302 N	1087	-0-	-215	-0-	1087 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1092 N	896	-0-	-196	-0-	896 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835													
09	870 N	811	-0-	-59	-0-	811 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	899 N	793	-0-	-106	-0-	793 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	870 N	820	-0-	-50	-0-	820 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	837 N	755	-0-	-82	-0-	755 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	806 N	667	-0-	-139	-0-	667 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	756 N	639	-0-	-117	-0-	639 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001													
09	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510													
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1044 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1016 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	952 N	848	-0-	-104	-0-	848 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928														
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
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-
02	308 N	220	-0-	-88	-0-	220	2		N	-0-				-0-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126														
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-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074														
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-
02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	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														
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-
02	392 N	314	-0-	-78	-0-	314	2		N	-0-				-0-
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107														
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-		2		N	-0-				-0-
02	84 N	10	-0-	-74	-0-	10	2		N	-0-				-0-
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834														
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-
02	812 N	747	-0-	-65	-0-	747	2		N	-0-				-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502														
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-
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		-0-
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446												
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-
02	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2		N	-0-		-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916												
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-
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-		-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850												
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-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966												
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-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-		-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732												
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-
02	1372 N	941	-0-	-431	-0-	941	2		N	-0-		-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978												
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-
02	1204 N	1128	-0-	-76	-0-	1128	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 #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	84 N		68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260															
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-
02	3528 X		3360	-0-	-168	-0-	3360	2			N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710															
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-
02	1680 X		1140	-0-	-540	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742															
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-
02	893 N		893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830															
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-
02	910 N		910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336															
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-
02	2100 N		1720	-0-	-380	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822															
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-
02	2772 X		2443	-0-	-329	-0-	2443	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500														
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
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-
02	392 N	284	-0-	-108	-0-	284	2		N	-0-				-0-
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834														
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-
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	94	2		N	-0-				-0-
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497														
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-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-				-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798														
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-
02	1428 X	1290	-0-	-138	-0-	1290	2		N	-0-				-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475														
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-
02	7168 X	6545	-0-	-623	-0-	6545	2		N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726														
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-
02	2800 N	4547	-0-	1747	1777	4547	2		N	-0-				-0-
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792														
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-
02	812 N	395	-0-	-417	-0-	395	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709									
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	EOM BALANCE
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-
11	1380 N	1339	-0-	-41	-0-	1339	2	N	-0-
12	1829 N	228	-0-	-1601	-0-	228	2	N	-0-
01	1829 N	212	-0-	-1617	-0-	212	2	N	-0-
02	1260 N	337	-0-	-923	-0-	337	2	N	-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832									
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-
01	868 N	735	-0-	-133	-0-	735	2	N	-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802									
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274									
09	2520 X	2006	-0-	-514	-0-	2006	2	N	-0-
10	2604 X	1667	-0-	-937	-0-	1667	2	N	-0-
11	2520 X	1496	-0-	-1024	-0-	1496	2	N	-0-
12	2604 X	1620	-0-	-984	-0-	1620	2	N	-0-
01	2604 X	1289	-0-	-1315	-0-	1289	2	N	-0-
02	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410									
09	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2	N	-0-
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-
11	1050 N	979	-0-	-71	-0-	979	2	N	-0-
12	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2	N	-0-
01	1116 N	930	-0-	-186	-0-	930	2	N	-0-
02	924 N	523	-0-	-401	-0-	523	2	N	-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982									
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	N	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410									
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	N	-0-
11	1620 N	1527	-0-	-93	-0-	1527	2	N	-0-
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	N	-0-
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	-0-
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892															
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-
02	2800 N	3162	-0-	362	-0-	3162	2			N	-0-				-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432															
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-
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770															
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	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	4201	-0-	1401	-0-	3145	2			N	-0-				-0-
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488															
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-
02	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-				-0-
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064															
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-
02	784 N	513	-0-	-271	-0-	513	2			N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064															
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-
02	980 N	893	-0-	-87	-0-	893	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020												
M	ALLOW 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
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-
02	1428 N	1198	-0-	-230	-0-	1198	2			N	-0-	-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730												
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-
02	2968 X	2250	-0-	-718	-0-	2250	2			N	-0-	-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180												
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-
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-	-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972												
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-
02	448 N	314	-0-	-134	-0-	314	2			N	-0-	-0-
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310												
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-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	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												
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-
02	1064 N	1042	-0-	-22	-0-	1042	2			N	-0-	-0-
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544												
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-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	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 #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810														
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
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-
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-				-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194														
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-
02	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2		N	-0-				-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556														
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-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-				-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088														
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-
02	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-				-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458														
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-
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-				-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506														
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-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830												
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									
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-
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	N	-0-			-0-
BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664												
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-
02	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2	N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824												
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-
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-			-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959												
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-
02	1568 N	1523	-0-	-45	-0-	1523	2	N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634												
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-
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-			-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322												
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-
02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654												
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-
02	756 N	692	-0-	-64	-0-	692	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776														
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
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-
02	3024 X	2308	-0-	-716	-0-	2308	2			N	-0-			-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171														
09	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-			-0-
10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-			-0-
11	3090 X	2927	-0-	-163	-0-	2927	2			N	-0-			-0-
12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-			-0-
01	3193 X	3021	-0-	-172	-0-	3021	2			N	-0-			-0-
02	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	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														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849														
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-			-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
01	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	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														
09	2460 X	2325	-0-	-135	-0-	2307	2	18 9		N	16	16 8		60
10	2542 X	2317	-0-	-225	-0-	2302	2	15 9		N	14	14 8		60
11	2460 X	2279	-0-	-181	-0-	2279	2			N	-0-			60
12	2418 X	2284	-0-	-134	-0-	2284	2			N	-0-			60
01	2418 X	2363	-0-	-55	-0-	2363	2			N	-0-			60
02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-			60
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722														
09	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-			-0-
10	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
11	2370 X	2124	-0-	-246	-0-	2124	2			N	-0-			-0-
12	2511 X	1871	-0-	-640	-0-	1871	2			N	-0-			-0-
01	2511 X	1813	-0-	-698	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
02	1988 N	1620	-0-	-368	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754														
09	1890 N	1687	-0-	-203	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
10	1953 N	1611	-0-	-342	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
11	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
12	1736 N	1351	-0-	-385	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
01	1612 N	1278	-0-	-334	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
02	1456 N	1300	-0-	-156	-0-	1300	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860														
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
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-				-0-
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-				-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-				-0-
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-				-0-
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-				-0-
02	1400 N	1111	-0-	-289	-0-	1111	2		N	-0-				-0-
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760														
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-				-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-				-0-
11	180 N	99	-0-	-81	-0-	99	2		N	-0-				-0-
12	186 N	44	-0-	-142	-0-	44	2		N	-0-				-0-
01	186 N	37	-0-	-149	-0-	37	2		N	-0-				-0-
02	84 N	22	-0-	-62	-0-	22	2		N	-0-				-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878														
09	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2		N	-0-				-0-
10	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2		N	-0-				-0-
11	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2		N	-0-				-0-
12	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2		N	-0-				-0-
01	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2		N	-0-				-0-
02	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	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														
09	1950 N	1150	-0-	-800	-0-	1150	2		N	-0-				-0-
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-				-0-
11	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-				-0-
12	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		N	-0-				-0-
01	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-				-0-
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034														
09	420 N	323	-0-	-97	-0-	323	2		N	-0-				-0-
10	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2		N	-0-				-0-
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2		N	-0-				-0-
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2		N	-0-				-0-
01	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2		N	-0-				-0-
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	240	2		N	-0-				-0-
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882														
09	2850 N	2478	-0-	-372	-0-	2478	2		N	-0-				-0-
10	2697 N	2696	-0-	-1	-0-	2696	2		N	-0-				-0-
11	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-				-0-
12	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-				-0-
01	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2		N	-0-				-0-
02	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		N	-0-				-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750														
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		N	-0-				-0-
10	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-				-0-
11	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-				-0-
12	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-				-0-
01	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-				-0-
02	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998														
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-
02	3136 X	2896	-0-	-240	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799														
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-
02	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128														
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-
02	4228 X	3917	-0-	-311	-0-	3917	2			N	-0-			-0-
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052														
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-
02	392 N	312	-0-	-80	-0-	312	2			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908														
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-
02	1540 N	1321	-0-	-219	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090														
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-
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	252 N	183	-0-	-69	-0-	183	2	N	-0-					-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084														
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-
02	1568 N	1397	-0-	-171	-0-	1397	2	N	-0-					-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692														
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-
02	1428 N	1410	-0-	-18	-0-	1410	2	N	-0-					-0-
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773														
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-
02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2	N	-0-					-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450														
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-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-					-0-
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990														
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-
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2	N	-0-					-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065														
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-
02	2520 N	2440	-0-	-80	-0-	2440	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238													
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
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-
02	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2			N	-0-		-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858													
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-
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-		-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482													
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-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		-0-
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988													
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-
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-		-0-
GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734													
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-
02	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-		-0-
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090													
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-
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-		-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062													
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-
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
02	2044 N	1736	-0-	-308	-0-	1736	2			N	-0-				-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530															
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-
02	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-				-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513															
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-
02	7000 X	6994	-0-	-6	-0-	6994	2			N	-0-				-0-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814															
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-
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-				-0-
H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006															
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-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816															
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-
02	2800 N	3127	-0-	327	327	3127	2			N	-0-				-0-
LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252															
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-
02	2604 X	1389	-0-	-1215	-0-	1389	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
02	24562 X	24562	-0-	-0-	-0-	24562	2			N	-0-				-0-
LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994															
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-
02	336 N	296	-0-	-40	-0-	296	2			N	-0-				-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404															
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	2483	5583	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	7083	-0-	4283	6766	7083	2			N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981															
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-
02	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050															
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-
02	1792 N	1657	-0-	-135	-0-	1657	2			N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200															
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-
02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY KARRAKER GAS UNIT										//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
										//CONT.// 386310		RRCID -> 251269		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9168 - 11786	
										WELL #: 3									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09	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-			
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-			
JACKSON GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 251271		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 13205		PERF.10878 - 10934	
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-			
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-			
MITCHELL UNIT NO. II										WELL #: 16		RRCID -> 251304		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 13470		PERF.11384 - 12334	
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-			
02	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-			
STEAKLEY GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 251305		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 14900		PERF.11776 - 14180	
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-			
02	1680 N	856	-0-	-824	-0-	856	2			N	-0-					-0-			
TURNER, BILLY GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 251362		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 13280		PERF.11161 - 13086	
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-			
02	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-			
HAWKINS GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 251363		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14675		PERF.11832 - 14394	
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-			
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-			
HAWKINS GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 251423		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 14425		PERF.13456 - 13940	
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-			
02	1232 N	783	-0-	-449	-0-	783	2			N	-0-					-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380															
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-
02	2016 N	2003	-0-	-13	-0-	2003	2			N	-0-				-0-
CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727															
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-
02	2856 X	2450	-0-	-406	-0-	2450	2			N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938															
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-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066															
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-
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-				-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482															
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-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-				-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656															
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-
02	6552 X	5772	-0-	-780	-0-	5772	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177														
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
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-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068														
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-
02	1764 N	1666	-0-	-98	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006														
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-
02	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-			-0-
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298														
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-
02	4172 X	3748	-0-	-424	-0-	3748	2			N	-0-			-0-
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640														
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-
02	476 N	460	-0-	-16	-0-	460	2			N	-0-			-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396														
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-
02	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	1710	2			N	-0-			-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070														
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-
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072															
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-
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-				-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750															
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-
02	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-				-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176															
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-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726															
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-
02	756 N	688	-0-	-68	-0-	688	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	3052 X	2882	-0-		-170	-0-		2882	2			N	-0-			-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334																
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-
02	1458 N	1458	-0-		-0-	-0-		1458	2			N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256																
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-
02	923 N	923	-0-		-0-	-0-		923	2			N	-0-			-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614																
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-
02	924 N	873	-0-		-51	-0-		873	2			N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026																
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-
02	3696 X	2997	-0-		-699	-0-		2997	2			N	-0-			-0-
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102																
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-
02	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																
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770															
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
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-
02	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-				-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492															
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-
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-				-0-
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488															
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-
02	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-				-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021															
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-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510															
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-
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	511	2			N	-0-				-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282															
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-
02	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876															
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-
02	2772 X	2335	-0-	-437	-0-	2335	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 #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818														
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	EOM BALANCE
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-
02	2520 X	2273	-0-	-247	-0-	2273	2		N	-0-				-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442														
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-
02	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-				-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312														
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-
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-				-0-
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519														
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-
02	1848 N	1573	-0-	-275	-0-	1573	2		N	-0-				-0-
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792														
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-
02	3108 X	3042	-0-	-66	-0-	3042	2		N	-0-				-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937														
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-
02	1680 N	1547	-0-	-133	-0-	1547	2		N	-0-				-0-
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522														
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202													
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	
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-	
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	N	-0-			-0-	
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290													
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-	
02	3808 X	3688	-0-	-120	-0-	3688	2	N	-0-			-0-	
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080													
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-	
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-	
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654													
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-	-0-	2	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-	
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-	
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 14925 PERF.11752 - 11860													
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-	-0-	2	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-	
02	2800 N	9223	-0-	6423	-0-	9223	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													
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	
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	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													
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-	
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624															
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-
02	616 N	350	-0-	-266	-0-	350	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															
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-
02	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-				-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712															
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-
02	5236 X	5065	-0-	-171	-0-	5065	2			N	-0-				-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070															
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-
02	1708 N	1665	-0-	-43	-0-	1665	2			N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978															
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-
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998															
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-
02	2352 N	2129	-0-	-223	-0-	2129	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
CARRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	3080 X	2832	-0-	-248	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266																
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-
02	3332 X	2295	-0-	-1037	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008																
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-
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772																
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-
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787																
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-
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950																
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-
02	840 N	837	-0-	-3	-0-	837	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774												
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
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-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124												
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-
02	2828 X	2578	-0-	-250	-0-	2578 2		N	-0-			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793												
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-
02	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 2		N	-0-			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818												
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-
02	5404 X	4989	-0-	-415	-0-	4989 2		N	-0-			-0-
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344												
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-
02	8204 X	7870	-0-	-334	-0-	7870 2		N	-0-			-0-
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862												
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-
02	2072 N	1997	-0-	-75	-0-	1997 2		N	-0-			-0-
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093												
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-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 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 #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	2548 X	2184	-0-	-364	-0-	2184	2			N	-0-			-0-
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484														
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-
02	840 N	776	-0-	-64	-0-	776	2			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844														
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-
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403														
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-
02	2520 X	2391	-0-	-129	-0-	2391	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881														
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-
02	2184 N	1965	-0-	-219	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760														
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-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344														
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-
02	3080 X	3037	-0-	-43	-0-	3037	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CARRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756														
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-
02	2968 X	2164	-0-	-804	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136														
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-
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774														
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-
02	1344 N	1269	-0-	-75	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718														
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-
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	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														
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-
02	3388 X	2574	-0-	-814	-0-	2574	2			N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956														
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
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-
02	1960 N	1848	-0-	-112	-0-	1848	2		N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214														
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-
02	3388 X	1710	-0-	-1678	-0-	1710	2		N	-0-				-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690														
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-
02	3724 X	3325	-0-	-399	-0-	3325	2		N	-0-				-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514														
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-
02	1008 N	857	-0-	-151	-0-	857	2		N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152														
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-
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2		N	-0-				-0-
ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488														
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-
02	1764 N	1581	-0-	-183	-0-	1581	2		N	-0-				-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289														
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-
02	2464 X	1917	-0-	-547	-0-	1917	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
REAGAN, GENEVA		WELL #:	1	RRCID -> 210276	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 14025	PERF.11048	- 12105
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-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
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-
02	INJECT	NO RPT	-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
09	144690 X	133583	-0-	-11107	-0-	133583	2	-0-
10	145886 X	134980	-0-	-10906	-0-	134980	2	-0-
11	138720 X	135005	-0-	-3715	-0-	135005	2	-0-
12	139004 X	113978	-0-	-25026	-0-	113978	2	-0-
01	138415 X	96231	-0-	-42184	-0-	96231	2	-0-
02	126000 X	82768	-0-	-43232	-0-	82768	2	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	690 X	536	-0-	-154	-0-	536	2			Y	-0-	25
10	713 X	711	-0-	-2	-0-	711	2			Y	-0-	25
11	690 X	502	-0-	-188	-0-	502	2			Y	-0-	25
12	713 X	544	-0-	-169	-0-	544	2			Y	-0-	25
01	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-	25
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-	25
ZARVONA ENERGY LLC 950523												
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 11256 - 11536												
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-	-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-	-0-
11	1230 N	971	-0-	-259	-0-	971	3			N	-0-	-0-
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-	-0-
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-	-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-	-0-
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534												
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11370 - 11685												
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11324 - 11435												
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-	-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-	-0-
11	480 N	259	-0-	-221	-0-	259	3			N	-0-	-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-	-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-	-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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														
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-
02	352 N		352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802														
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-
02	176 N		176	-0-	-0-	-0-	176	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														
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						-0-
01	10 N		10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
02	6 N		4	-0-	-2	-0-	4	2		Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626														
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
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	2
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	71	1	846	2	N	1			3
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	165	1	1666	2	N	2	1	8	4
01	930 N	16	-0-	-914	-0-	2	9	15	2	N	-0-			4
02	840 N	9	-0-	-831	-0-	1	1	8	2	N	-0-			4
HILCORP ENERGY COMPANY														
MITCHELL GAS UNIT III														
WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230														
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-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MITCHELL UNIT III														
WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-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					
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-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
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-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
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-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-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					
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-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, BOBBY										05499 175 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
BONNER, BOBBY										WELL #: 2	RRCID -> 187282	COMPL. DATE 12/13/2001	TOTAL	DEPTH 10860	PERF.10555	- 10622
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-				70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
11	176 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	175	2	N	-0-				70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					N	-0-				70
J. HOLLOWAY GAS UNIT										WELL #: 4	RRCID -> 190541	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL	DEPTH 11840	PERF.10718	- 10848
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BONNER, BOBBY										WELL #: 6	RRCID -> 192490	COMPL. DATE 10/08/2002	TOTAL	DEPTH 10863	PERF.10578	- 10644
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-				80
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-				80
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	544	2	N	-0-				80
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	558	2	N	-0-				80
01	589 N	567	-0-	-22	-0-	-0-	6	1	561	2	N	-0-				80
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	500	2	N	-0-				80
BONNER, BOBBY										WELL #: 8	RRCID -> 199021	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL	DEPTH 10855	PERF.10500	- 10599
09	3990 X	1367	-0-	-2623	-0-	-0-	15	9	1343	2	N	8				113
10	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	-0-	5283	2	23	9	N	21	84	1		50
11	5100 X	4160	-0-	-940	-0-	-0-	43	1	4104	2	N	12	13	1		49
12	5270 X	2519	-0-	-2751	-0-	-0-	13	9								
							64	1	2424	2	N	28				77
01	5270 X	4523	-0-	-747	-0-	-0-	31	9								
							82	1	4433	2	N	7				84
02	4760 X	2341	-0-	-2419	-0-	-0-	8	9								
							72	1	2259	2	N	9				93
							10	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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
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	
02	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														
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-	
02	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														
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							
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	61	1	1702 2	N	2			74	
						2	9							
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512														
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	
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	8	1	403 2	N	-0-			175	
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568														
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	
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	5	1	263 2	N	-0-			57	

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 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. 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
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	2	20	9	N	18					125
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	2	22	9	N	20					145
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1150	2	N	3	101	1			47
							3	9									
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1217	2	N	5					52
							6	9									
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1190	2	N	5					57
							6	9									
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1048	2	N	10					67
							11	9									
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096																	
09	1410 N	993	-0-	-417	-0-	-0-	983	2	10	9	N	9					32
10	1457 N	1132	-0-	-325	-0-	-0-	1131	2	1	9	N	1					33
11	1290 N	854	-0-	-436	-0-	-0-	3	1	849	2	N	2					35
							2	9									
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1068	2	N	-0-					35
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1489	2	N	2					37
							2	9									
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1051	2	N	3					40
							3	9									
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919																	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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																	
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					30
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					30
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	536	2	N	-0-					30
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	535	2	N	-0-					30
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	-0-	6	1	507	2	N	-0-					30
02	476 N	471	-0-	-5	-0-	-0-	9	1	462	2	N	-0-					30
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844																	
09	1230 N	1115	-0-	-115	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					5
10	1457 N	1169	-0-	-288	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					5
11	1530 N	981	-0-	-549	-0-	-0-	3	1	970	2	N	7	5	1			7
							8	9									
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1877	2	N	-0-					7
01	1178 N	642	-0-	-536	-0-	-0-	7	1	635	2	N	-0-					7
02	924 N	857	-0-	-67	-0-	-0-	16	1	841	2	N	-0-					7
JHP OPERATING, LLC 432463																	
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092																	
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	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 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420												
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573												
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698												
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759												
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-
02	SWR 10	-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	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
09		1		1	-0-	-0-		-0-		1 2			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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
WATSON, J.			WELL #:		1	RRCID ->	227285	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.10648	-	10746		
09	90	N	25	-0-	-65	-0-		-0-	25	2			N	-0-			25
10	93	N	12	-0-	-81	-0-		-0-	12	2			N	-0-			25
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		-0-					N	-0-			25
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-		-0-	116	2			N	-0-			25
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-		-0-	155	2			N	-0-			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			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		
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-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-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		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-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				
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-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		
09	490	N	490	-0-	-0- B	-0-		-0-	490	3			N	-0-			22
10	465	N	465	-0-	-0- B	-0-		-0-	465	3			N	-0-			22
11	419	N	419	-0-	-0- B	-0-		-0-	419	3			N	-0-			22
12	408	N	408	-0-	-0- B	-0-		-0-	408	3			N	-0-			22
01	337	N	337	-0-	-0- B	-0-		-0-	337	3			N	-0-			22
02	241	N	241	-0-	-0- B	-0-		-0-	241	3			N	-0-			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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
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		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			Y	-0-			-0-			
02		28 N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2			Y	-0-			-0-			
KELLY "B"										WELL #:	1L	RRCID -> 182180	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL	DEPTH 13525	PERF.12892	- 13038	
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		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-			-0-			
02		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-			-0-			
CARTER "A"										WELL #:	1	RRCID -> 182291	COMPL. DATE 11/03/2000	TOTAL	DEPTH 17732	PERF.15738	- 15973	
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		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	23	2	1	9	N	1		1 8	-0-			
02		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-			-0-			
H. JONES										WELL #:	1	RRCID -> 212483	COMPL. DATE 06/07/2005	TOTAL	DEPTH 13630	PERF.11278	- 13480	
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-			
02	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	
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	338	-0-	338 B	-706450	337	2	1	9	N	1		1 8	-0-			
*02		112 N	161	-0-	49 B	-706401	160	2	1	9	N	1		1 8	-0-			
POLLARD, JEANETTE										WELL #:	8	RRCID -> 232282	COMPL. DATE 11/21/2007	TOTAL	DEPTH 14050	PERF.13409	- 13852	
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		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-			-0-			
02		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-			-0-			
O'NEAL, G.										WELL #:	6	RRCID -> 241376	COMPL. DATE 11/17/2007	TOTAL	DEPTH 13975	PERF.13338	- 13824	
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-			
02	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
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	172	X	172	-0-	-0- B	-0-			172	2		Y	-0-					-0-		
02	140	N	90	-0-	-50 B	-0-			90	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							
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	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-			1890	2		N	-0-					-0-		
*02	6375	X	6375	-0-	-0- B	-0-			6375	2		N	-0-					-0-		
MCGREW					WELL #: 1		RRCID -> 168971		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 14830		PERF.14260 - 14730							
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-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-		
PETROVYBE OPCO LLC					101779															
JOHNSON, A.B.					WELL #: 3		RRCID -> 183238		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 14020		PERF.13300 - 13568							
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-		
02	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							
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	1176	X	1176	-0-	-0- B	-0-			397	1	779	2	Y	-0-				-0-		
02	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							
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	221	N	221	-0-	-0- B	-0-			85	1	136	2	N	-0-				-0-		
02	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	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		
09	1890	N	467	-0-	-1423 B	-0-	467	2			Y	-0-					68		
10	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			Y	-0-					68		
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			Y	-0-					68		
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	64	118	1	4	8	10		
01	744	N	713	-0-	-31 B	-0-	709	2	4	9	Y	4	4	8			10		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					10		
MCMAHON, RICHARD L.										WELL #: 4		RRCID -> 168093		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 14558		PERF.14239 - 14228	
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-		
02	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	
09	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			Y	-0-					24		
10	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			Y	-0-					24		
11	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			Y	-0-					24		
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24		
*01	5373	X	5373	-0-	-0- B	-0-	5373	2			Y	-0-					24		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					24		
MCMAHON, RICHARD L.										WELL #: 6		RRCID -> 241795		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 13348		PERF.13080 - 13090	
09	1140	N	237	-0-	-903 B	-0-	237	2			Y	-0-					18		
10	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			Y	-0-					18		
11	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	2			Y	-0-					18		
12	4655	X	4655	-0-	-0- B	-0-	4655	2			Y	-0-					18		
*01	3873	X	3873	-0-	-0- B	-0-	3873	2			Y	-0-					18		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					18		
BOTARD										WELL #: 1		RRCID -> 266120		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 13178		PERF.12609 - 12870	
09	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	2			N	-0-					147		
10	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	2			N	-0-					147		
11	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-					147		
12	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			N	-0-					147		
01	1426	N	1420	-0-	-6 B	-0-	1420	2			N	-0-					147		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					147		
SOUTHERN CROSS GU										WELL #: 1		RRCID -> 266475		COMPL. DATE 11/09/2012		TOTAL DEPTH 15250		PERF.12043 - 13205	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-					62		
02	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-					73		
02	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	40	1	1090	2	N	-0-	-0-
Savage Gas Unit WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816												
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-
02	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												
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-
02	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-	-0-
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686												
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-
02	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2			N	-0-	-0-
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683												
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-
02	1008 N	992	-0-	-16 B	-0-	992	2			N	-0-	-0-
LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906												
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821												
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-
02	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699													
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
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-
02	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	2			N	-0-		-0-
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730													
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-
02	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													
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-
02	3052 X	2130	-0-	-922 B	-0-	2130	2			N	-0-		-0-
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946													
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	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-
02	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			Y	-0-		-0-
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844													
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-
02	1316 N	1262	-0-	-54 B	-0-	1262	2			Y	-0-		-0-
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122													
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-
02	672 N	629	-0-	-43 B	-0-	629	2			Y	-0-		-0-
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948													
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-
02	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530															
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
09	1950 X	456	-0-	-1494 B	-0-	7 1	447 2	Y			2	2 8			-0-
10	2087 X	2087	-0-	-0- B	-0-	38 1	2048 2	Y			1	1 8			-0-
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-
02	700 N	146	-0-	-554 B	-0-	5 1	141 2	Y			-0-				-0-
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059															
09	780 X	754	-0-	-26 B	-0-	12 1	740 2	Y			2	2 8			-0-
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-
02	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	702 2	1 9	Y			1	1 8			-0-
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580															
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-
02	644 N	594	-0-	-50 B	-0-	594 2		Y			-0-				-0-
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000															
09	4128 X	4128	-0-	-0- B	-0-	65 1	4061 2	N			2	2 8			-0-
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-
02	3584 X	2249	-0-	-1335 B	-0-	2249 2		N			-0-				-0-
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066															
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-
02	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2		Y			-0-				-0-
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898															
09	2400 X	2219	-0-	-181 B	-0-	235 1	1984 2	N			-0-				-0-
10	2548 X	2548	-0-	-0- B	-0-	306 1	2241 2	N			1	1 8			-0-
11	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	296 1	2145 2	N			-0-				-0-
12	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1842 2	1 9	N			1	1 8			-0-
01	2480 N	1021	-0-	-1459 B	-0-	329 1	692 2	N			-0-				-0-
02	2240 N	1723	-0-	-517 B	-0-	61 1	1662 2	N			-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964																	
M	ALLOW	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	
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-	
02	0 N	-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																	
09	3906 X	3906	-0-	-0- B	-0-	62	1	3842	2	Y		2	2	8		-0-	
						2	9										
10	3844 X	3812	-0-	-32 B	-0-	3810	2	2	9	Y		2	2	8		-0-	
11	3960 X	3625	-0-	-335 B	-0-	3625	2			Y		-0-				-0-	
12	4092 X	3794	-0-	-298 B	-0-	3792	2	2	9	Y		2	2	8		-0-	
01	4092 X	3758	-0-	-334 B	-0-	3752	2	6	9	Y		5	5	8		-0-	
02	3640 X	2003	-0-	-1637 B	-0-	2002	2	1	9	Y		1	1	8		-0-	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300																	
09	4247 X	4247	-0-	-0- B	-0-	4247	2			N		-0-				-0-	
10	4237 X	4237	-0-	-0- B	-0-	31	1	4206	2	N		-0-				-0-	
11	3450 X	3117	-0-	-333 B	-0-	266	1	2851	2	N		-0-				-0-	
12	3974 X	3974	-0-	-0- B	-0-	333	1	3641	2	N		-0-				-0-	
01	4092 X	4092	-0-	-0- B	-0-	511	1	3581	2	N		-0-				-0-	
02	3853 X	3853	-0-	-0- B	-0-	102	1	3751	2	N		-0-				-0-	
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598																	
09	3810 X	3267	-0-	-543 B	-0-	3267	2			N		-0-				-0-	
10	4351 X	4351	-0-	-0- B	-0-	4350	2	1	9	N		1	1	8		-0-	
11	3810 X	3654	-0-	-156 B	-0-	279	1	3375	2	N		-0-				-0-	
12	4337 X	4337	-0-	-0- B	-0-	332	1	4005	2	N		-0-				-0-	
01	3955 X	3955	-0-	-0- B	-0-	467	1	3488	2	N		-0-				-0-	
02	3630 X	3630	-0-	-0- B	-0-	70	1	3557	2	N		3	3	8		-0-	
						3	9										
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192																	
09	5400 X	6002	-0-	602 B	-246935	6001	2	1	9	N		1	1	8		-0-	
10	5580 X	5373	-0-	-207 B	-246935	5372	2	1	9	N		1	1	8		-0-	
11	5400 X	4519	-0-	-881 B	-246935	345	1	4173	2	N		1	1	8		-0-	
						1	9										
12	5580 X	5734	-0-	154 B	-246781	439	1	5293	2	N		2	2	8		-0-	
						2	9										
01	5580 X	5154	-0-	-426 B	-246781	609	1	4545	2	N		-0-				-0-	
02	5040 X	4448	-0-	-592 B	-246781	86	1	4362	2	N		-0-				-0-	
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884																	
09	3960 X	3274	-0-	-686 B	-0-	49	1	3223	2	Y		2	2	8		-0-	
						2	9										
10	4092 X	1706	-0-	-2386 B	-0-	31	1	1673	2	Y		2	2	8		-0-	
						2	9										
11	3600 X	1947	-0-	-1653 B	-0-	40	1	1907	2	Y		-0-				-0-	
12	3689 X	3155	-0-	-534 B	-0-	138	1	3016	2	Y		1	1	8		-0-	
						1	9										
01	3759 X	3759	-0-	-0- B	-0-	145	1	3611	2	Y		3	3	8		-0-	
						3	9										
02	3058 X	3058	-0-	-0- B	-0-	111	1	2947	2	Y		-0-				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
GOOSTREE WELL #: 1										RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588									
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
09	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-		12	2			N	-0-					-0-
10	11	N	2	-0-	-0-	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-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-		1	1	40	2	N	3		3	8		-0-
									3	9									
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4										RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246									
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-
02	3203	X	3203	-0-	-0-	B	-0-		62	1	3141	2	N	-0-					-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5										RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422									
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
02	4580	X	4580	-0-	-0-	B	-0-		116	1	4464	2	N	-0-					30
GOOSTREE WELL #: 2										RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060									
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-
02	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-		2	1	96	2	N	-0-					-0-
HODGES "A" WELL #: 3										RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585									
09	3210	X	2780	-0-	-430	B	-99691		42	1	2734	2	Y	4		4	8		-0-
									4	9									
10	2790	X	2781	-0-	-9	B	-99691		50	1	2730	2	Y	1		1	8		-0-
									1	9									
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-
									2	9									
01	3100	X	2851	-0-	-249	B	-99691		110	1	2741	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2310	-0-	-294	B	-99691		84	1	2226	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594														
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
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-
							1	9						
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-
							1	9						
01	4991 X	2044	-0-	-2947 B	-0-		79	1	1965	2	Y	-0-		-0-
02	3668 X	1270	-0-	-2398 B	-0-		46	1	1224	2	Y	-0-		-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618														
09	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-		25	1	1650	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
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-
							1	9						
01	1550 N	1493	-0-	-57 B	-0-		58	1	1432	2	N	3	3 8	-0-
							3	9						
02	1344 N	1158	-0-	-186 B	-0-		42	1	1116	2	N	-0-		-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581														
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-
02	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-		23	1	1155	2	N	-0-		-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832														
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-
02	791 N	791	-0-	-0- B	-0-		15	1	776	2	N	-0-		-0-
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389														
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-
02	308 N	56	-0-	-252 B	-0-		2	1	54	2	N	-0-		-0-
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643														
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-
02	5488 X	3483	-0-	-2005 B	-16106		126	1	3357	2	Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219														
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		
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-		
02	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														
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-		
02	700 N	622	-0-	-78 B	-0-	23	1	599 2	Y	-0-		-0-		
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410														
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-		
02	2884 X	2776	-0-	-108 B	-0-	101	1	2675 2	N	-0-		-0-		
HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741														
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-		
02	3080 X	2465	-0-	-615 B	-0-	89	1	2376 2	Y	-0-		-0-		
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432														
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-		
02	364 N	331	-0-	-33 B	-0-	12	1	319 2	N	-0-		-0-		
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480														
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-		
02	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	42	1	2136 2	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 #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580														
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
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-	2	9	2086	2	N	1	1	8	-0-
11	2250 N	1752	-0-	-498 B	-0-	38	1	1716	2	N	-0-			-0-
12	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1	9	1009	2	N	-0-			-0-
01	2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	36	1	2456	2	N	-0-			-0-
02	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	46	1	1848	2	N	-0-			-0-
						99	1							
						70	1							
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846														
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-	2	9	2727	2	Y	-0-			-0-
11	2605 X	2605	-0-	-0- B	-0-	50	1	2552	2	Y	-0-			-0-
12	2753 X	2753	-0-	-0- B	-0-	53	1	2632	2	Y	-0-			-0-
01	2790 X	2720	-0-	-70 B	-0-	121	1	2615	2	Y	-0-			-0-
02	2436 N	2382	-0-	-54 B	-0-	105	1	2296	2	Y	-0-			-0-
						86	1							
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346														
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-	1	9	3122	2	Y	-0-			-0-
12	4061 X	1382	-0-	-2679 B	-0-	65	1	1321	2	Y	1	1	8	-0-
01	4395 X	4395	-0-	-0- B	-0-	60	1	4222	2	Y	3	3	8	-0-
02	3304 X	3304	-0-	-0- B	-0-	1	9	3184	2	Y	-0-			-0-
						170	1							
						3	9							
						120	1							
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265														
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-
02	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	22	1	1112	2	N	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721														
09	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-			-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
11	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	40	1	487	2	N	-0-			-0-
12	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	83	1	996	2	N	-0-			-0-
01	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	162	1	1212	2	N	-0-			-0-
02	504 N	267	-0-	-237 B	-0-	5	1	262	2	N	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084														
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-
02	0 N	-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												
HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948												
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
09	1350 X	1311	-0-	-39 B	-0-	20	1	1291	2	Y	-0-	-0-
10	1381 X	1381	-0-	-0- B	-0-	25	1	1356	2	Y	-0-	-0-
11	1470 X	1058	-0-	-412 B	-0-	22	1	1036	2	Y	-0-	-0-
12	1519 X	1044	-0-	-475 B	-0-	46	1	998	2	Y	-0-	-0-
01	1519 X	1140	-0-	-379 B	-0-	44	1	1096	2	Y	-0-	-0-
02	980 N	774	-0-	-206 B	-0-	28	1	746	2	Y	-0-	-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028												
09	180 N	23	-0-	-157 B	-0-	23	2			N	-0-	-0-
10	310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2			N	-0-	-0-
11	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	18	1	219	2	N	-0-	-0-
12	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	12	1	146	2	N	-0-	-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-	-0-
02	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	6	1	319	2	N	-0-	-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300												
09	1230 N	852	-0-	-378 B	-0-	852	2			N	-0-	-0-
10	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2			N	-0-	-0-
11	1380 N	700	-0-	-680 B	-0-	54	1	646	2	N	-0-	-0-
12	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	163	1	1965	2	N	-0-	-0-
01	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	235	1	1757	2	N	-0-	-0-
02	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	30	1	1519	2	N	-0-	-0-
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596												
09	3995 X	3995	-0-	-0- B	-0-	60	1	3935	2	N	-0-	-0-
10	4030 X	4030	-0-	-0- B	-0-	72	1	3957	2	N	-0-	-0-
						1	9					
11	4110 X	3787	-0-	-323 B	-0-	77	1	3710	2	N	-0-	-0-
12	4247 X	3779	-0-	-468 B	-0-	165	1	3613	2	N	-0-	-0-
						1	9					
01	4247 X	3197	-0-	-1050 B	-0-	124	1	3070	2	N	-0-	-0-
						3	9					
02	3724 X	3697	-0-	-27 B	-0-	134	1	3563	2	N	-0-	-0-
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776												
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	-0-	-0-
						1	9					
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	-0-	-0-
						3	9					
02	3791 X	3791	-0-	-0- B	-0-	137	1	3654	2	Y	-0-	-0-
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362												
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-
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	14	1	376	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 #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830															
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	* * CODE	EOM BALANCE
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-
02	2691 N	2691	-0-	-0- B	-0-	98	1	2593	2	N	-0-				-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510															
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-
02	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															
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-
						1	9								
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-
02	2240 N	2035	-0-	-205 B	-0-	74	1	1961	2	N	-0-				-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985															
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612															
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-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590															
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-
02	3892 X	3002	-0-	-890 B	-0-	3002	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548																
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
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-
02	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																
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-
02	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																
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									
02	3052 X	2865	-0-	-187 B	-0-	104	1	2761	2	N	-0-					-0-
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912																
09	3014 X	3014	-0-	-0- B	-0-	45	1	2969	2	N	-0-					-0-
10	2947 X	2947	-0-	-0- B	-0-	53	1	2894	2	N	-0-					-0-
11	2883 X	2883	-0-	-0- B	-0-	59	1	2824	2	N	-0-					-0-
12	2943 X	2943	-0-	-0- B	-0-	129	1	2813	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	3185 X	3185	-0-	-0- B	-0-	123	1	3062	2	N	-0-					-0-
02	2698 X	2698	-0-	-0- B	-0-	98	1	2600	2	N	-0-					-0-
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400																
09	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	33	1	2126	2	N	-0-					-0-
10	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	34	1	1883	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	2430 N	2272	-0-	-158 B	-0-	46	1	2226	2	N	-0-					-0-
12	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	103	1	2251	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	76	1	1897	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
02	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	79	1	2106	2	N	-0-					-0-
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695																
09	1590 N	1265	-0-	-325 B	-0-	19	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	1178 N	930	-0-	-248 B	-0-	17	1	913	2	Y	-0-					-0-
11	1290 N	887	-0-	-403 B	-0-	18	1	869	2	Y	-0-					-0-
12	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	89	1	1938	2	Y	-0-					-0-
01	6751 X	6751	-0-	-0- B	-0-	261	1	6490	2	Y	-0-					-0-
02	4706 X	4706	-0-	-0- B	-0-	171	1	4535	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935													
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		
09	3840 X	3762	-0-	-78 B	-0-	57 1	3705 2	N	-0-		-0-		
10	3968 X	3797	-0-	-171 B	-0-	68 1	3728 2	N	1	1 8	-0-		
						1 9							
11	4050 X	3685	-0-	-365 B	-0-	75 1	3610 2	N	-0-		-0-		
12	4185 X	2743	-0-	-1442 B	-0-	120 1	2622 2	N	1	1 8	-0-		
						1 9							
01	4185 X	493	-0-	-3692 B	-0-	19 1	471 2	N	3	3 8	-0-		
						3 9							
02	3500 X	957	-0-	-2543 B	-0-	35 1	922 2	N	-0-		-0-		

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000													
09	6615 X	6615	-0-	-0- B	-0-	100 1	6515 2	Y	-0-		-0-		
10	6169 X	5549	-0-	-620 B	-0-	100 1	5448 2	Y	1	1 8	-0-		
						1 9							
11	5319 X	5319	-0-	-0- B	-0-	109 1	5210 2	Y	-0-		-0-		
12	5800 X	5800	-0-	-0- B	-0-	254 1	5545 2	Y	1	1 8	-0-		
						1 9							
01	7047 X	7047	-0-	-0- B	-0-	273 1	6771 2	Y	3	3 8	-0-		
						3 9							
02	6188 X	5938	-0-	-250 B	-0-	215 1	5722 2	Y	1	1 8	-0-		
						1 9							

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823													
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-		
02	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	75 1	1988 2	N	-0-		-0-		

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592													
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-		
02	6398 X	6398	-0-	-0- B	-0-	232 1	6166 2	N	-0-		-0-		

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462													
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-		
02	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 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 #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943																
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
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-
02	4264 X	4264	-0-	-0- B	-0-	155	1	4108	2	N	1	1	8			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477																
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-
02	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	40	1	1063	2	N	-0-					-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676																
09	4769 X	4769	-0-	-0- B	-0-	72	1	4693	2	N	4	4	8			-0-
10	4812 X	4812	-0-	-0- B	-0-	87	1	4722	2	N	3	3	8			-0-
11	5190 X	4549	-0-	-641 B	-0-	93	1	4456	2	N	-0-					-0-
12	5363 X	4759	-0-	-604 B	-0-	208	1	4548	2	N	3	3	8			-0-
01	5363 X	4811	-0-	-552 B	-0-	186	1	4619	2	N	5	5	8			-0-
02	4452 X	4320	-0-	-132 B	-0-	157	1	4163	2	N	-0-					-0-
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755																
09	2070 N	1675	-0-	-395 B	-0-	25	1	1650	2	N	-0-					-0-
10	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	39	1	2110	2	N	-0-					-0-
11	2400 N	2094	-0-	-306 B	-0-	43	1	2051	2	N	-0-					-0-
12	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	101	1	2207	2	N	1	1	8			-0-
01	2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	97	1	2406	2	N	3	3	8			-0-
02	2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	82	1	2188	2	N	-0-					-0-
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950																
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903	
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370														
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
09	2794 N	2794	-0-	-0- B	-0-	42	1	2752	2	N	-0-			-0-
10	2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	52	1	2847	2	N	-0-			-0-
11	2760 X	2390	-0-	-370 B	-0-	49	1	2341	2	N	-0-			-0-
12	2852 X	2668	-0-	-184 B	-0-	117	1	2549	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
01	2852 X	2693	-0-	-159 B	-0-	104	1	2586	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
02	2576 X	2388	-0-	-188 B	-0-	87	1	2301	2	N	-0-			-0-
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904														
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-
02	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														
09	1293 X	1293	-0-	-0- B	-0-	20	1	1273	2	N	-0-			-0-
10	1264 X	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
11	1290 X	1119	-0-	-171 B	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
12	1333 X	1172	-0-	-161 B	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
01	1333 X	1104	-0-	-229 B	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
02	1036 N	954	-0-	-82 B	-0-	954	2			N	-0-			-0-
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943														
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-
02	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2057	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326														
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-
02	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	225	1	860	2	N	-0-			-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634														
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-
02	3136 X	2510	-0-	-626 B	-0-	91	1	2417	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
WEST "A" WELL #: 2										RRCID -> 226899			COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987		
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		
09	2760 X	1592	-0-	-1168 B	-0-	25 2	1 9	1565	2	N	2	2 8				-0-		
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-		
02	1568 N	1474	-0-	-94 B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-		
O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854																		
09	2160 N	1923	-0-	-237 B	-0-	29 1	1894 2	1894	2	N	-0-					-0-		
10	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	36 1	1950 2	1950	2	N	-0-					-0-		
11	1920 N	1838	-0-	-82 B	-0-	38 1	1800 2	1800	2	N	-0-					-0-		
12	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	82 1	1797 2	1797	2	N	1	1 8				-0-		
01	1984 N	1721	-0-	-263 B	-0-	67 1	1651 2	1651	2	N	3	3 8				-0-		
02	1708 N	1497	-0-	-211 B	-0-	54 1	1443 2	1443	2	N	-0-					-0-		
POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665																		
09	870 N	849	-0-	-21 B	-0-	13 1	836 2	836	2	N	-0-					-0-		
10	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	13 1	733 2	733	2	N	-0-					-0-		
11	1110 N	777	-0-	-333 B	-0-	16 1	761 2	761	2	N	-0-					-0-		
12	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	32 1	692 2	692	2	N	-0-					-0-		
01	744 N	726	-0-	-18 B	-0-	28 1	696 2	696	2	N	2	2 8				-0-		
02	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	27 1	716 2	716	2	N	-0-					-0-		
MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373																		
09	1710 X	1507	-0-	-203 B	-0-	23 1	1484 2	1484	2	N	-0-					-0-		
10	1767 X	1464	-0-	-303 B	-0-	26 1	1438 2	1438	2	N	-0-					-0-		
11	1710 X	1274	-0-	-436 B	-0-	26 1	1248 2	1248	2	N	-0-					-0-		
12	1643 X	1294	-0-	-349 B	-0-	57 1	1237 2	1237	2	N	-0-					-0-		
01	1550 X	568	-0-	-982 B	-0-	22 1	546 2	546	2	N	-0-					-0-		
02	1400 X	824	-0-	-576 B	-0-	30 1	794 2	794	2	N	-0-					-0-		
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902																		
09	3120 X	3001	-0-	-119 B	-0-	45 1	2956 2	2956	2	Y	-0-					-0-		
10	3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	55 1	3023 2	3023	2	Y	-0-					-0-		
11	2910 X	2707	-0-	-203 B	-0-	55 1	2652 2	2652	2	Y	-0-					-0-		
12	3241 X	3241	-0-	-0- B	-0-	142 1	3098 2	3098	2	Y	1	1 8				-0-		
01	3100 X	3005	-0-	-95 B	-0-	116 1	2886 2	2886	2	Y	3	3 8				-0-		
02	2800 X	2776	-0-	-24 B	-0-	101 1	2675 2	2675	2	Y	-0-					-0-		
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360																		
09	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	15 1	959 2	959	2	N	-0-					-0-		
10	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 2				N	-0-					-0-		
11	1050 N	932	-0-	-118 B	-0-	932 2				N	-0-					-0-		
12	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1011 2	1 9	1	9	N	1	1 8				-0-		
01	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 2				N	-0-					-0-		
02	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 2				N	-0-					-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892													
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	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928													
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878													
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-
02	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	38	1	1014	2	N	-0-	-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708													
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-
02	1307	N	1307	-0-	-0- B	-0-	47	1	1260	2	N	-0-	-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706													
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370													
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	-0-
							1	9				8	-0-
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-
02	2380	X	2015	-0-	-365 B	-0-	419	1	1596	2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903 BURLERSON, M. G. "A" WELL #: 13										NON-ASSOCIATED RRCID -> 233903										CAPACITY COMPL. DATE 01/05/2008										CNTY: LEON TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382											
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	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																		
09	4726	X	4726	-0-	-0-	B	-0-			71 2	1 9	4653	2	N		2		2	8				-0-																		
10	4712	X	4014	-0-	-698	B	-0-			72 3	1 9	3939	2	N		3		3	8				-0-																		
11	3960	X	3906	-0-	-54	B	-0-			80 1	1 9	3826	2	N		-0-							-0-																		
12	4755	X	4755	-0-	-0-	B	-0-			208 1	1 9	4546	2	N		1		1	8				-0-																		
01	4898	X	2785	-0-	-2113	B	-0-			108 1	1 9	2676	2	N		1		1	8				-0-																		
02	4424	X	3731	-0-	-693	B	-0-			135 3	1 9	3593	2	N		3		3	8				-0-																		

WORTHY										WELL #:	8	RRCID -> 234062										COMPL. DATE 01/18/2008										TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290									
09	3822	X	3822	-0-	-0-	B	-0-			60 4	1 9	3758	2	N		4		4	8				-0-																		
10	3927	X	3927	-0-	-0-	B	-0-			3921 2	2 9	6	9	N		5		5	8				-0-																		
11	3688	X	3688	-0-	-0-	B	-0-			3688 2	2 9			N		-0-							-0-																		
12	3933	X	3933	-0-	-0-	B	-0-			3925 2	2 9	8	9	N		7		7	8				-0-																		
01	3752	X	3752	-0-	-0-	B	-0-			3745 2	2 9	7	9	N		6		6	8				-0-																		
02	3937	X	3937	-0-	-0-	B	-0-			3936 2	2 9	1	9	N		1		1	8				-0-																		

MULLENAX, G.										WELL #:	6	RRCID -> 234540										COMPL. DATE 09/06/2007										TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573									
09	2751	X	2751	-0-	-0-	B	-0-			42 1	1 9	2709	2	N		-0-							-0-																		
10	2697	X	1677	-0-	-1020	B	-0-			30 1	1 9	1647	2	N		-0-							-0-																		
11	2610	X	2247	-0-	-363	B	-0-			46 1	1 9	2201	2	N		-0-							-0-																		
12	1798	X	990	-0-	-808	B	-0-			43 1	1 9	947	2	N		-0-							-0-																		
01	2852	X	1875	-0-	-977	B	-0-			73 1	1 9	1802	2	N		-0-							-0-																		
02	2100	N	1365	-0-	-735	B	-0-			49 1	1 9	1316	2	N		-0-							-0-																		

WORTHY										WELL #:	5	RRCID -> 234746										COMPL. DATE 02/18/2008										TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870									
09	1110	N	1100	-0-	-10	B	-0-			17 1	1 9	1083	2	N		-0-							-0-																		
10	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-			1146 2	2 9			N		-0-							-0-																		
11	1290	N	1113	-0-	-177	B	-0-			1113 2	2 9			N		-0-							-0-																		
12	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-			1289 2	2 9			N		-0-							-0-																		
01	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-			1169 2	2 9			N		-0-							-0-																		
02	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-			1093 2	2 9			N		-0-							-0-																		

WORTHY "A" UNIT										WELL #:	3	RRCID -> 235611										COMPL. DATE 02/29/2008										TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864									
09	5029	X	5029	-0-	-0-	B	-0-			79 7	1 9	4943	2	N		6		6	8				-0-																		
10	4901	X	4901	-0-	-0-	B	-0-			4894 2	2 9	7	9	N		6		6	8				-0-																		
11	4410	X	4262	-0-	-148	B	-0-			4262 2	2 9			N		-0-							-0-																		
12	4627	X	4627	-0-	-0-	B	-0-			4620 2	2 9	7	9	N		6		6	8				-0-																		
01	4650	X	4276	-0-	-374	B	-0-			4267 2	2 9	9	9	N		8		8	8				-0-																		
02	4200	X	3603	-0-	-597	B	-0-			3603 2	2 9			N		-0-							-0-																		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880															
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
09	3210 X	2365	-0-	-845 B	-0-	37 1	2326 2	2	N		2	2	8		-0-
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-
02	2940 X	2786	-0-	-154 B	-0-	2785 2	1 9		N		1	1	8		-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658															
09	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	34 1	2213 2	2	N		-0-				-0-
10	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	38 1	2078 2	2	N		-0-				-0-
11	2280 N	2086	-0-	-194 B	-0-	43 1	2043 2	2	N		-0-				-0-
12	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	92 1	2006 2	2	N		-0-				-0-
01	2108 N	2060	-0-	-48 B	-0-	80 1	1980 2	2	N		-0-				-0-
02	1960 N	1492	-0-	-468 B	-0-	54 1	1438 2	2	N		-0-				-0-
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368															
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-
02	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															
09	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	36 1	2219 2	2	N		-0-				-0-
10	2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	2405 2	1 9		N		1	1	8		-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		2	2	8		-0-
01	2418 N	2233	-0-	-185 B	-0-	2233 2			N		-0-				-0-
02	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212 2			N		-0-				-0-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059															
09	1213 X	1213	-0-	-0- B	-0-	19 1	1194 2	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-
02	5773 X	5773	-0-	-0- B	-0-	5772 2	1 9		Y		1	1	8		-0-
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376															
09	4890 X	846	-0-	-4044 B	-0-	26 1	820 2	2	N		-0-				-0-
10	3348 X	2298	-0-	-1050 B	-0-	18 1	2280 2	2	N		-0-				-0-
11	4619 X	4619	-0-	-0- B	-0-	73 1	4546 2	2	N		-0-				-0-
12	1592 X	1592	-0-	-0- B	-0-	49 1	1543 2	2	N		-0-				-0-
01	2294 X	31	-0-	-2263 B	-0-	31 1			N		-0-				-0-
02	4312 X	1183	-0-	-3129 B	-0-	25 1	1158 2	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 #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910									
09	3870 X	3870	-0-	-0- B	-0-	61	1	3807 2 N	-0-
						2	9		
10	4945 X	4945	-0-	-0- B	-0-	4938	2	7 9 N	-0-
11	3240 X	2867	-0-	-373 B	-0-	2867	2	N	-0-
12	3348 X	2941	-0-	-407 B	-0-	2935	2	6 9 N	-0-
01	4960 X	2952	-0-	-2008 B	-0-	2951	2	1 9 N	-0-
02	4480 X	2633	-0-	-1847 B	-0-	2633	2	N	-0-
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888									
09	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	21	1	1297 2 N	-0-
10	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2	N	-0-
11	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2	N	-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1121	2	1 9 N	-0-
01	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1621	2	3 9 N	-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2	N	-0-
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822									
09	690 X	340	-0-	-350 B	-0-	5	1	335 2 N	-0-
10	713 X	335	-0-	-378 B	-0-	335	2	N	-0-
11	690 X	248	-0-	-442 B	-0-	248	2	N	-0-
12	527 X	456	-0-	-71 B	-0-	456	2	N	-0-
01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2	N	-0-
02	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2	N	-0-
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 10348 - 14680									
09	3480 X	374	-0-	-3106 B	-0-	6	1	368 2 N	-0-
10	3379 X	2650	-0-	-729 B	-0-	2650	2	N	-0-
11	2744 X	2744	-0-	-0- B	-0-	2744	2	N	-0-
12	3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	3312	2	N	-0-
01	3198 X	3198	-0-	-0- B	-0-	3198	2	N	-0-
02	2926 X	2926	-0-	-0- B	-0-	2926	2	N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844												
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
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-
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 8	-0-
02	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2		N	-0-		-0-
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934												
09	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	6	1	351	2	N		-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-
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-		-0-
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922												
09	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	19	1	1170	2	N		-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-
02	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2		N	-0-		-0-
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924												
09	4050 X	3730	-0-	-320 B	-0-	59	1	3667	2	N	4 8	-0-
						4	9					
10	3286 X	1791	-0-	-1495 B	-0-	1783	2	8	9	N	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 8	-0-
01	3844 X	2260	-0-	-1584 B	-0-	2259	2	1	9	N	1 8	-0-
02	5045 X	5045	-0-	-0- B	-0-	5044	2	1	9	N	1 8	-0-
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696												
09	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	27	1	1707	2	N	2 8	-0-
						2	9					
10	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1519	2	6	9	N	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 8	-0-
01	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1825	2	9	9	N	8 8	-0-
02	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1965	2	1	9	N	1 8	-0-
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040												
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-
02	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		Y	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864													
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	
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-	
02	1232 N	1217	-0-	-15 B	-0-	1217	2			N	-0-	-0-	
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768													
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	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	8	-0-
01	3374 X	3374	-0-	-0- B	-0-	3373	2	1	9	Y	1	8	-0-
02	2884 X	2765	-0-	-119 B	-0-	2764	2	1	9	Y	1	8	-0-
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762													
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-	2577	2	22	9	N	20	20	8 -0-
02	4284 X	2803	-0-	-1481 B	-0-	2802	2	1	9	N	1	1	8 -0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760													
09	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	8	1	525	2	N	-0-	-0-	
10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-	-0-	
11	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-	-0-	
12	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-	-0-	
01	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525	2			N	-0-	-0-	
02	476 N	461	-0-	-15 B	-0-	461	2			N	-0-	-0-	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920													
09	6720 X	4499	-0-	-2221 B	-0-	71	1	4416	2	N	11	11	8 -0-
						12	9						
10	7016 X	7016	-0-	-0- B	-0-	7009	2	7	9	N	6	6	8 -0-
11	6734 X	6734	-0-	-0- B	-0-	6734	2			N	-0-	-0-	
12	6844 X	6844	-0-	-0- B	-0-	6832	2	12	9	N	11	11	8 -0-
01	7006 X	6839	-0-	-167 B	-0-	6824	2	15	9	N	14	14	8 -0-
02	6328 X	5315	-0-	-1013 B	-0-	5314	2	1	9	N	1	1	8 -0-
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778													
09	948 X	948	-0-	-0- B	-0-	18	1	930	2	N	-0-	-0-	
10	899 X	757	-0-	-142 B	-0-	757	2			N	-0-	-0-	
11	870 X	296	-0-	-574 B	-0-	296	2			N	-0-	-0-	
12	899 X	99	-0-	-800 B	-0-	99	2			N	-0-	-0-	
01	992 X	493	-0-	-499 B	-0-	493	2			N	-0-	-0-	
02	280 N	210	-0-	-70 B	-0-	210	2			N	-0-	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.//				06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935		RRCID -> 215337		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13648 - 13938							
NOEY GAS UNIT				WELL #: 1															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310		RRCID -> 084114		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12993 - 13428							
KING, GAIL				WELL #: 2															
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-		
02	137	N	137	-0-	-0- B	-0-		137	2		N	-0-					-0-		
VARIBUS				WELL #: 3		RRCID -> 135488		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 14760		PERF.11938 - 12996							
09	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-		
10	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-		
11	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-		
12	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-		
01	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-		
02	420	N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2			N	-0-					-0-		
HUNTER GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 140089		COMPL. DATE 10/01/2013		TOTAL DEPTH 14880		PERF.12053 - 13021							
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-		
02	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	713	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
FOUNTAIN				WELL #: 1		RRCID -> 159658		COMPL. DATE 04/21/1996		TOTAL DEPTH 14379		PERF.14238 - 14358							
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-		
02	3574	X	3574	-0-	-0- B	-0-	3574	2			N	-0-					-0-		
FOUNTAIN				WELL #: 2		RRCID -> 166605		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 14728		PERF.14603 - 14728							
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-		
02	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															
BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
02	4760 X	4760	-0-	-0- B	-0-	4760	2			N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650															
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-
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-				-0-
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570															
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-
02	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															
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-
02	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2			N	-0-				-0-
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834															
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
02	329 X	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-				21
EPPEES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707															
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-
02	2579 X	2579	-0-	-0- B	-0-	2579	2			N	-0-				-0-
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909															
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-
02	924 N	724	-0-	-200 B	-0-	724	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 #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	2212 N	1709	-0-	-503 B	-0-	1709	2			N	-0-			-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970														
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-
02	5423 X	5423	-0-	-0- B	-0-	5421	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899														
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-
02	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														
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-
02	3416 X	3120	-0-	-296 B	-0-	3120	2			N	-0-			-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582														
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-
02	3067 X	3067	-0-	-0- B	-0-	3058	2	9	9	N	8	8	8	-0-
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983														
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-
02	672 N	583	-0-	-89 B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834														
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-
02	1428 N	1406	-0-	-22 B	-0-	1406	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 #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634															
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
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-
02	2851 X	2851	-0-	-0- B	-0-	2851	2			N	-0-				-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020															
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-
02	2774 X	2774	-0-	-0- B	-0-	2774	2			Y	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498															
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-
02	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586															
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-
02	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-				-0-
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166															
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
02	812 N	800	-0-	-12 B	-0-	800	2			N	-0-				5
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839															
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-
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-				-0-
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013															
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-
02	644 N	643	-0-	-1 B	-0-	643	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 #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808															
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
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-
02	4396 X	2183	-0-	-2213 B	-0-	2183	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882															
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-
02	4340 X	3717	-0-	-623 B	-0-	3717	2			Y	-0-				-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035															
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-
02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837															
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-
02	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-				-0-
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347															
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
02	4450 X	4450	-0-	-0- B	-0-	4447	2	3	9	N	3	3	8		61
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965															
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-
02	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845															
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-
02	2546 X	2546	-0-	-0- B	-0-	2543	2	3	9	N	3	3	8		-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 #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816														
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
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-
02	588 N	566	-0-	-22 B	-0-	566	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540														
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-
02	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927														
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
*02	4788 X	4080	-0-	-708 B	-0-	4073	2	7	9	N	6	4	6	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958														
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-
02	3500 X	1327	-0-	-2173 B	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816														
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-
02	1008 N	1006	-0-	-2 B	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558														
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-
02	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849														
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-
02	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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
02	196 N	299	-0-	103 B	-4983	299	2			N	-0-					32
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859																
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-
02	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14264 - 14559																
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-
02	1092 N	942	-0-	-150 B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF. 12992 - 14731																
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-
02	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF. 12591 - 13823																
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-
02	2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872																
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-
02	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	784	2	6 9	N	5	5 8					-0-
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF. 11882 - 13323																
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-
02	280 X	2714	-0-	2434 B	-43530	2714	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 #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	3584 X	2726	-0-	-858 B	-0-	2726	2	N	-0-			-0-
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553												
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		-0-			21
01	2976 X	2078	-0-	-898 B	-0-	2075	2	3 9 N	3	3 8		21
02	2492 N	2149	-0-	-343 B	-0-	2140	2	9 9 N	8	8 8		21
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526												
09	3515 X	3515	-0-	-0- B	-0-	3515	2		-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		-0-			22
01	3279 X	3279	-0-	-0- B	-0-	3278	2	1 9 N	1	1 8		22
02	2910 X	2910	-0-	-0- B	-0-	2908	2	2 9 N	2	2 8		22
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721												
09	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2		-0-			30
10	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121	2		-0-			30
11	210 N	147	-0-	-63 B	-0-	147	2		-0-			30
12	155 N	85	-0-	-70 B	-0-	85	2		-0-			30
01	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		-0-			30
02	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		-0-			30
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894												
09	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2		-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		-0-			-0-
12	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2		-0-			-0-
01	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588	2		-0-			-0-
02	532 N	528	-0-	-4 B	-0-	528	2		-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846												
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		-0-			-0-
01	3616 X	3616	-0-	-0- B	-0-	3612	2	4 9 N	4	4 8		-0-
02	3386 X	3386	-0-	-0- B	-0-	3375	2	11 9 N	10	10 8		-0-
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961												
09	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2		-0-			-0-
10	620 N	581	-0-	-39 B	-0-	581	2		-0-			-0-
11	600 N	532	-0-	-68 B	-0-	532	2		-0-			-0-
12	620 N	571	-0-	-49 B	-0-	571	2		-0-			-0-
01	589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547	2		-0-			-0-
02	504 N	455	-0-	-49 B	-0-	455	2		-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599															
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	
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	
02	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-			23	

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721															
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-	
02	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-			-0-	

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048															
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-	
02	5376 X	4291	-0-	-1085 B	-0-	4287	2	4	9	N	4	4 8		-0-	

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF. 11934 - 13360															
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 11696 - 13852															
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-	
02	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1366	2	6	9	N	5	5 8		-0-	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF. 12619 - 13842															
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-	
02	3108 X	2759	-0-	-349 B	-0-	2759	2			N	-0-			-0-	

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14579 - 14619															
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	
02	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-			36	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686														
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											
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-
02	2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	2626	2	1	9	N	1	1	8	-0-
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245														
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-
02	2632 X	2338	-0-	-294 B	-0-	2337	2	1	9	N	1	1	8	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11645 - 13932														
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-
02	1848 N	1742	-0-	-106 B	-0-	1742	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														
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-
02	2744 X	1233	-0-	-1511 B	-0-	1231	2	2	9	N	2	2	8	-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738														
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-
02	3780 X	1020	-0-	-2760 B	-0-	1019	2	1	9	N	1	1	8	-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF. 14229 - 14298														
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-
02	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														
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
*02	1456 N	1409	-0-	-47 B	-0-	1409	2			N	-0-	5	6	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020												
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	
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-	
02	924 N	813	-0-	-111 B	-0-	813 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												
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-	
02	1988 N	1493	-0-	-495 B	-0-	1492 2	1 9 N	1	1 8		-0-	
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585												
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	
02	2295 X	2295	-0-	-0- B	-0-	2294 2	1 9 N	1	1 8		27	
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974												
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-	
02	56 N	54	-0-	-2 B	-0-	54 2	N	-0-			-0-	
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469												
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-	
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162												
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-	
02	112 N	100	-0-	-12 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033												
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-	
02	2324 X	2031	-0-	-293 B	-0-	2031 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 #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888														
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
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-
02	3072 X	3072	-0-	-0- B	-0-	3072	2			N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234														
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-
02	2996 X	1542	-0-	-1454 B	-0-	1542	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710														
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-
02	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-			-0-
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010														
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
02	3136 X	1894	-0-	-1242 B	-0-	1894	2			N	-0-			69
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879														
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-
02	2919 X	2919	-0-	-0- B	-0-	2918	2	1	9	N	1	1	8	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830														
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-
02	2800 X	2622	-0-	-178 B	-0-	2622	2			N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915														
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-
02	504 N	396	-0-	-108 B	-0-	396	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 #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723															
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
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-	
02	2016 N	1499	-0-	-517 B	-0-	1498	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005															
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-	
02	0 N	-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															
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-	
02	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	2			N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902															
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-	
02	2725 X	2725	-0-	-0- B	-0-	2725	2			N	-0-			-0-	
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220															
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-	
02	4844 X	4346	-0-	-498 B	-0-	4345	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689															
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-	
02	4043 X	4043	-0-	-0- B	-0-	4040	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041															
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-	
02	3836 X	2571	-0-	-1265 B	-0-	2571	2			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515													
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	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
02	3075 X	3075	-0-	-0- B	-0-	3073	2	2 9	N	2	2 8		75
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561													
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
02	2800 X	1868	-0-	-932 B	-0-	1867	2	1 9	N	1	1 8		55
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238													
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-
02	1120 N	1031	-0-	-89 B	-0-	1031	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													
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-
02	1988 N	474	-0-	-1514 B	-0-	473	2	1 9	N	1	1 8		-0-
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF. 14922 - 15295													
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-
02	11432 X	11432	-0-	-0- B	-0-	11429	2	3 9	N	3	3 8		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190													
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-
02	196 N	190	-0-	-6 B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 11641 - 12718													
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-
02	7532 X	5435	-0-	-2097 B	-0-	5435	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 #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850															
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	
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-	
02	1596 N	1319	-0-	-277 B	-0-	1319	2			N	-0-			-0-	
EPPEES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084															
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-	
02	2128 X	2125	-0-	-3 B	-0-	2124	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272															
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-	
02	1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953															
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-	
02	728 N	843	-0-	115 B	-85876	843	2			N	-0-			-0-	
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194															
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	
02	1904 X	1394	-0-	-510 B	-0-	1394	2			N	-0-			65	
EPPEES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619															
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-	
02	5740 X	1903	-0-	-3837 B	-0-	1903	2			N	-0-			-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688															
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-	
02	4844 X	1412	-0-	-3432 B	-0-	1412	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 #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862														
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									
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-
02	364	N	281	-0-	-83 B	-0-	281	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														
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-
02	2800	X	2487	-0-	-313 B	-670873	2487	2		N	-0-			-0-
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627														
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-
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
EPPEES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066														
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-
02	1848	X	1179	-0-	-669 B	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016														
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-
02	3444	X	2504	-0-	-940 B	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240														
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-
02	644	N	389	-0-	-255 B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837														
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
02	2700	X	2700	-0-	-0- B	-0-	2694	2	6 9	N	5	5 8		20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849															
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
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
02	1064 N	1052	-0-	-12 B	-0-	1052	2			N	-0-				15
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646															
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652															
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-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838															
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-
02	2184 N	1674	-0-	-510 B	-0-	1673	2	1	9	N	1	1	8		-0-
EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010															
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-
02	2240 N	1998	-0-	-242 B	-0-	1995	2	3	9	N	3	3	8		-0-
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034															
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-
02	4172 X	328	-0-	-3844 B	-0-	327	2	1	9	N	1	1	8		-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034															
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-
02	1988 N	1872	-0-	-116 B	-0-	1872	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 #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254															
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	
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-	
02	4281 X	4281	-0-	-0- B	-0-	4281	2			N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504															
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-	
02	2828 X	2696	-0-	-132 B	-0-	2696	2			N	-0-			-0-	
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824															
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-	
02	7354 X	7354	-0-	-0- B	-0-	7353	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354															
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	
02	1484 N	1319	-0-	-165 B	-0-	1319	2			N	-0-			35	
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227															
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-	
02	2492 N	1098	-0-	-1394 B	-0-	1098	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747															
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-	
02	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-			-0-	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916															
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	1	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-	
02	3808 X	3153	-0-	-655 B	-0-	3153	2			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774													
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	
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-	
02	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													
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	1	1 8	-0-	
11	810 N	730	-0-	-80 B	-0-	728	2	2 9	N	2	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-	
02	672 N	483	-0-	-189 B	-0-	483	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													
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-	
02	2828 X	2422	-0-	-406 B	-0-	2422	2		N	-0-		-0-	
KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229													
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-	
02	1764 N	1170	-0-	-594 B	-0-	1170	2		N	-0-		-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050													
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-	
02	2128 N	1562	-0-	-566 B	-0-	1562	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													
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-	
02	3808 X	1303	-0-	-2505 B	-0-	1303	2		N	-0-		-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698													
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-	
02	672 N	596	-0-	-76 B	-0-	595	2	1 9	N	1	1 8	-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 #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005												
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									
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-
02	1877 N	1877 -0-	-0- B -0-	1877 2	N	-0-						-0-
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511												
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-
02	1204 X	223 -0-	-981 B -1485916	223 2	N	-0-						-0-
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919												
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-
02	812 N	639 -0-	-173 B -0-	639 2	N	-0-						-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009												
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-
02	2912 X	2838 -0-	-74 B -0-	2837 2	1 9 N	1		1	8			-0-
KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644												
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-
02	0 N	-0- -0-	-0- 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												
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-
02	2128 N	1646 -0-	-482 B -0-	1645 2	1 9 N	1		1	8			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936												
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-
02	1316 N	932 -0-	-384 B -0-	932 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 #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070													
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
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-
02	2940 X	2042	-0-	-898 B	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066													
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-
02	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													
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-
02	2184 X	2245	-0-	61 B	-743929	2241	2	4 9	N	4	4 8		-0-
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654													
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-
02	4480 X	3022	-0-	-1458 B	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852													
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-
02	1540 N	1431	-0-	-109 B	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941													
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-
02	196 N	119	-0-	-77 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													
09	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	750	2	1 9	N	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-
02	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION														
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	196 N	195	-0-	-1 B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944														
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-
02	4433 X	4433	-0-	-0- B	-0-	4433	2			N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652														
09	2220 X	2087	-0-	-133 B	-0-	2085	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	2549 X	2549	-0-	-0- B	-0-	2546	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	2839 X	2839	-0-	-0- B	-0-	2838	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	2605 X	2605	-0-	-0- B	-0-	2602	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	2619 X	2619	-0-	-0- B	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
02	2660 N	1855	-0-	-805 B	-0-	1853	2	2	9	N	2	2	8	-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749														
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-
02	448 N	364	-0-	-84 B	-0-	364	2			N	-0-			-0-
EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085														
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-
02	2884 X	1997	-0-	-887 B	-0-	1996	2	1	9	N	1	1	8	-0-
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875														
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-
02	1960 N	1468	-0-	-492 B	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821														
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-
02	2408 N	1889	-0-	-519 B	-0-	1889	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 #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806															
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
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-
02	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	2			N	-0-				-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078															
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-
02	28 N	-0-	-0-	-28 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															
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-
02	2352 X	1992	-0-	-360 B	-0-	1992	2			N	-0-				-0-
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546															
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-
02	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703															
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-
02	1260 X	6155	-0-	4895 B	-794529	6155	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031															
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-
02	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979															
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-
02	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810															
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
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	
02	2184 X	1231	-0-	-953 B	-0-	1231	2			N	-0-			18	
VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF. 14475 - 18102															
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-	
02	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															
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-	
02	5880 X	4579	-0-	-1301 B	-0-	4576	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 14405 - 18333															
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	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			5	
KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 12057 - 12252															
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-	
02	1260 N	1254	-0-	-6 B	-0-	1254	2			N	-0-			-0-	
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF. 14435 - 19528															
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-	
02	1764 X	485	-0-	-1279 B	-0-	485	2			N	-0-			-0-	
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142															
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-	
02	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	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 #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994															
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
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-	
02	3989 X	3989	-0-	-0- B	-0-	3988	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF. 13174 - 14914															
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-	
02	588 N	462	-0-	-126 B	-0-	462	2			N	-0-			-0-	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705															
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-	
02	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															
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-	
02	6188 X	5007	-0-	-1181 B	-0-	5007	2			N	-0-			-0-	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF. 12506 - 14021															
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-	
02	1708 N	1705	-0-	-3 B	-0-	1705	2			N	-0-			-0-	
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881															
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-	
02	5171 X	5171	-0-	-0- B	-0-	5171	2			N	-0-			-0-	
KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF. 14550 - 17401															
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-	
02	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														
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870														
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
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-
02	2593 X	2593	-0-	-0- B	-0-	2592	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF. 14575 - 17953														
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-
02	1092 N	1530	-0-	438 B	-93782	1530	2			N	-0-			-0-
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF. 14213 - 17315														
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
02	4419 X	4419	-0-	-0- B	-0-	4417	2	2	9	N	2	2	8	55
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF. 12639 - 13889														
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-
02	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF. 14560 - 16653														
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-
02	2240 X	1300	-0-	-940 B	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 13475 - 16133														
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
02	9492 X	8128	-0-	-1364 B	-0-	8128	2			N	-0-			57
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF. 14990 - 18553														
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-
02	4172 X	2506	-0-	-1666 B	-0-	2503	2	3	9	N	3	3	8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260																
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
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-
02	4732 X	4594	-0-	-138 B	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785																
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-
02	6692 X	6547	-0-	-145 B	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905																
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-
02	1540 N	1421	-0-	-119 B	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903																
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-
02	29960 X	26186	-0-	-3774 B	-0-	26185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153																
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-
02	2842 X	2842	-0-	-0- B	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490																
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-
02	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																
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-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
EPPE'S UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685															
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
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-	
02	2492 X	2101	-0-	-391 B	-0-	2099	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF. 14445 - 17753															
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-	
02	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															
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-	
02	5488 X	5488	-0-	-0- B	-0-	5485	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF. 13284 - 14769															
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-	
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 14525 - 19363															
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-	
02	4144 X	3667	-0-	-477 B	-0-	3667	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															
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-	
02	3127 X	3127	-0-	-0- B	-0-	3127	2			N	-0-			-0-	
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. 12166 - 14770															
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-	
02	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	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 #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
02	4069 X	4069	-0-	-0- B	-0-	4069	2	N	-0-			-0-	
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468													
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	
02	2860 X	2860	-0-	-0- B	-0-	2860	2	N	-0-			115	
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265													
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-	
02	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													
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	
02	896 N	367	-0-	-529 B	-0-	367	2	N	-0-			78	
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978													
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-	
02	3556 X	1880	-0-	-1676 B	-0-	1880	2	N	-0-			-0-	
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984													
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-	
02	7280 X	5883	-0-	-1397 B	-0-	5873	2	10 9 N	9	9 8		-0-	
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953													
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	
02	4088 X	3317	-0-	-771 B	-0-	3317	2	N	-0-			128	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129														
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
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	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	8		23
01	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2		N	-0-				23
02	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2		N	-0-				23
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598														
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-
02	196 N	152	-0-	-44 B	-0-	152	2		N	-0-				-0-
EPPEES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656														
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
02	672 N	506	-0-	-166 B	-0-	506	2		N	-0-				26
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003														
09	7800 X	7255	-0-	-545 B	-0-	7254	2	1	9	N	1	8		40
10	8029 X	7391	-0-	-638 B	-0-	7389	2	2	9	N	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	8		40
01	7626 X	6481	-0-	-1145 B	-0-	6481	2		N	-0-				40
02	6776 X	5747	-0-	-1029 B	-0-	5747	2		N	-0-				40
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453														
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-
02	10679 X	10679	-0-	-0- B	-0-	10679	2		N	-0-				-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454														
09	3270 X	3138	-0-	-132 B	-0-	3136	2	2	9	N	2	8		-0-
10	3379 X	3255	-0-	-124 B	-0-	3249	2	6	9	N	5	8		-0-
11	3270 X	3060	-0-	-210 B	-0-	3059	2	1	9	N	1	8		-0-
12	3286 X	2984	-0-	-302 B	-0-	2982	2	2	9	N	2	8		-0-
01	3286 X	2318	-0-	-968 B	-0-	2318	2		N	-0-				-0-
02	2940 X	2520	-0-	-420 B	-0-	2518	2	2	9	N	2	8		-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008														
09	15711 X	15711	-0-	-0- B	-0-	15710	2	1	9	N	1	8		90
10	16121 X	16121	-0-	-0- B	-0-	16118	2	3	9	N	3	8		90
11	15124 X	15124	-0-	-0- B	-0-	15123	2	1	9	N	1	8		90
12	15221 X	15039	-0-	-182 B	-0-	15038	2	1	9	N	1	8		90
01	15221 X	13995	-0-	-1226 B	-0-	13995	2		N	-0-				90
02	13748 X	13443	-0-	-305 B	-0-	13442	2	1	9	N	1	8		90

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282															
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
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
02	5227 X	5227	-0-	-0- B	-0-	5227	2			N	-0-				20
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346															
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-
02	5292 X	3198	-0-	-2094 B	-0-	3198	2			N	-0-				-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200															
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-
02	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															
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-
02	2772 X	2533	-0-	-239 B	-0-	2533	2			N	-0-				-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325															
09	4560 X	2402	-0-	-2158 B	-0-	2402	2			N	-0-				-0-
10	4712 X	1242	-0-	-3470 B	-0-	1242	2			N	-0-				-0-
11	4560 X	3378	-0-	-1182 B	-0-	3376	2	2	9	N	2	2	8		-0-
12	4588 X	2334	-0-	-2254 B	-0-	2334	2			N	-0-				-0-
01	4588 X	1859	-0-	-2729 B	-0-	1859	2			N	-0-				-0-
02	3164 X	2199	-0-	-965 B	-0-	2198	2	1	9	N	1	1	8		-0-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103															
09	28230 X	26595	-0-	-1635 B	-0-	26592	2	3	9	N	3	3	8		-0-
10	28892 X	27174	-0-	-1718 B	-0-	27165	2	9	9	N	8	8	8		-0-
11	27750 X	26030	-0-	-1720 B	-0-	26028	2	2	9	N	2	2	8		-0-
12	28241 X	26200	-0-	-2041 B	-0-	26196	2	4	9	N	4	4	8		-0-
01	27931 X	26097	-0-	-1834 B	-0-	26097	2			N	-0-				-0-
02	24836 X	23389	-0-	-1447 B	-0-	23387	2	2	9	N	2	2	8		-0-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483															
09	43680 X	40451	-0-	-3229 B	-0-	40447	2	4	9	N	4	4	8		-0-
10	44919 X	41361	-0-	-3558 B	-0-	41352	2	9	9	N	8	8	8		-0-
11	42750 X	39275	-0-	-3475 B	-0-	39273	2	2	9	N	2	2	8		-0-
12	43648 X	39763	-0-	-3885 B	-0-	39759	2	4	9	N	4	4	8		-0-
01	42718 X	38957	-0-	-3761 B	-0-	38957	2			N	-0-				-0-
02	37744 X	34216	-0-	-3528 B	-0-	34213	2	3	9	N	3	3	8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H										NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON				
										RRCID ->	285979	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL	DEPTH	13410	PERF.	13260	-	18543		
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		
09	20610 X	9253	-0-	-11357	B	-0-	9252	2	1	9	N	1	8	-0-								
10	19716 X	5487	-0-	-14229	B	-0-	5481	2	6	9	N	5	8	-0-								
11	17790 X	14692	-0-	-3098	B	-0-	14690	2	2	9	N	2	8	-0-								
12	19863 X	19863	-0-	-0-	B	-0-	19860	2	3	9	N	3	8	-0-								
01	20281 X	20281	-0-	-0-	B	-0-	20281	2			N	-0-		-0-								
02	18515 X	18515	-0-	-0-	B	-0-	18513	2	2	9	N	2	8	-0-								

BLAZEK-LOUISE COOK 'A'										WELL #:	1H	RRCID ->	286479	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL	DEPTH	13811	PERF.	13300	-	21474
09	67140 X	60067	-0-	-7073	B	-0-	60063	2	4	9	N	4	8	-0-								
10	67673 X	60797	-0-	-6876	B	-0-	60786	2	11	9	N	10	8	-0-								
11	63900 X	58239	-0-	-5661	B	-0-	58236	2	3	9	N	3	8	-0-								
12	64573 X	59066	-0-	-5507	B	-0-	59060	2	6	9	N	5	8	-0-								
01	63271 X	58668	-0-	-4603	B	-0-	58668	2			N	-0-		-0-								
02	56056 X	51979	-0-	-4077	B	-0-	51976	2	3	9	N	3	8	-0-								

GAIL KING										WELL #:	70H	RRCID ->	287521	COMPL. DATE	12/29/2020	TOTAL	DEPTH	13040	PERF.	13052	-	17894
09	14567 X	14567	-0-	-0-	B	-0-	14567	2			N	-0-		-0-								
10	15405 X	15405	-0-	-0-	B	-0-	15405	2			N	-0-		-0-								
11	14750 X	14750	-0-	-0-	B	-0-	14750	2			N	-0-		-0-								
12	14942 X	14924	-0-	-18	B	-0-	14924	2			N	-0-		-0-								
01	14942 X	14407	-0-	-535	B	-0-	14407	2			N	-0-		-0-								
02	13496 X	11460	-0-	-2036	B	-0-	11460	2			N	-0-		-0-								

BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK										WELL #:	1H	RRCID ->	288210	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL	DEPTH	13689	PERF.	13546	-	20434
09	69210 X	64421	-0-	-4789	B	-0-	64417	2	4	9	N	4	8	-0-								
10	71393 X	65256	-0-	-6137	B	-0-	65247	2	9	9	N	8	8	-0-								
11	67740 X	62152	-0-	-5588	B	-0-	62150	2	2	9	N	2	8	-0-								
12	68696 X	63016	-0-	-5680	B	-0-	63012	2	4	9	N	4	8	-0-								
01	67766 X	61684	-0-	-6082	B	-0-	61684	2			N	-0-		-0-								
02	60116 X	54765	-0-	-5351	B	-0-	54763	2	2	9	N	2	8	-0-								

SPRING BRANCH-LOUISE COOK										WELL #:	1H	RRCID ->	288858	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL	DEPTH	13189	PERF.	N/A		
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-								
02	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		
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-								
02	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									
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861									
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474									
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
09	4345 X	4345	-0-	-0- B	-0-	4345 2		N	-0-
10	4433 X	4394	-0-	-39 B	-0-	4394 3		N	-0-
11	3840 X	3676	-0-	-164 B	-0-	3676 3		N	-0-
12	4464 X	4464	-0-	-0- B	-0-	4464 3		N	-0-
01	4495 X	4189	-0-	-306 B	-0-	4189 3		N	-0-
02	4060 X	4018	-0-	-42 B	-0-	4018 3		N	-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694									
09	21899 X	21899	-0-	-0- B	-0-	21899 2		N	-0-
10	2213 X	2213	-0-	-0- B	-0-	2213 3		N	-0-
11	18816 X	18816	-0-	-0- B	-0-	18816 3		N	-0-
12	21770 X	21770	-0-	-0- B	-0-	21770 3		N	-0-
01	1023 X	21188	-0-	20165 B	-0-	21188 3		N	-0-
*02	19774 X	19774	-0-	-0- B	-0-	19774 3		N	-0-
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156									
GARRETT TRUST WELL #: 1									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398									
HOLMES "A" WELL #: 1									
09	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	34 1	973 2	Y	15
						1 9			
10	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	30 1	917 2	Y	17
						2 9			
11	1350 N	840	-0-	-510 B	-0-	24 1	816 2	Y	17
12	1054 N	719	-0-	-335 B	-0-	25 1	694 2	Y	17
01	961 N	607	-0-	-354 B	-0-	19 1	588 2	Y	17
02	784 N	717	-0-	-67 B	-0-	22 1	692 2	Y	17
						3 9			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422									
BALDWIN WELL #: 1									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
BRG LONE STAR LTD. 090870									
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934									
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
CR2 ENERGY LLC				101608								
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 233691		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941			
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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 225289		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049			
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-
02	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		
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-
02	1512 X	262	-0-	-1250	-0-	9	1	253 2	N	-0-		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HARRELL "C"		WELL #:		2	RRCID -> 146008		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160			
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
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-		13
WATSON, ELMORE ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 154483		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385		
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-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
PINNACLE				WELL #:	1	RRCID -> 159236		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY MARSHALL 'A'														CNTY: LEON			
//CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	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-	
02	756 N	741	-0-	-15	-0-	741	2			N	-0-					-0-	

COOK, LOUISE														WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252			
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-	
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-	

REED "E"														WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

REED "E"														WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-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			
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	
02	448 N	196	-0-	-252	-0-	196	2			N	-0-					19	

COOK, LOUISE														WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					34	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					34	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					34	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					34	
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					34	

COOK, LOUISE														WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506			
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-	
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-	
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
ELMORE WATSON ESTATE			WELL #:		3		RRCID -> 195959		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 9457		PERF. 9112 - 9400						
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
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					20
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					20
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					20
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					20
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					20
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					20
BLAZEK			WELL #:		2		RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 9247 - 9346						
09		210 N	205	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10		279 N	189	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11		270 N	124	-0-	-146	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
SARANDOS			WELL #:		1		RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9085 - 9306						
09		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					17
10		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	N	1	1	8			17
11		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					17
12		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					17
01		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					17
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2	114	9	N	104	101	1			20
PULLEN GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9316 - 9500						
09		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5124	2			Y	-0-					10
10		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5168	2			Y	-0-					10
11		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4966	2			Y	-0-					10
12		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5038	2			Y	-0-					10
01		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4735	2	62	9	Y	56	57	1			9
02		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4161	2			Y	-0-					9
FULTON "A"			WELL #:		5		RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 8800 - 8918						
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-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON "A"			WELL #:		4		RRCID -> 209406		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8934 - 8944						
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-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PINNACLE			WELL #:		3		RRCID -> 216787		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8730 - 8742						
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-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
PULLEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217759		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348							
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
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-
02	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							
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-
02	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							
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-
02	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							
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-
02	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							
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL, EFFIE MAE		WELL #: 3		RRCID -> 222468		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091							
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	2	58 9	N	53				120
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	907	2	1 9	N	1	116 1			5
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-				5
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-				5
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-				5
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-				5

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886							
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-
02	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																
FULTON "A"			WELL #: 11			RRCID -> 226289			COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908							
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULTON "A"					WELL #: 12			RRCID -> 234852			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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 #: 8			RRCID -> 236046			COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982				
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II			WELL #: 2			RRCID -> 243424			COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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														
REED "E" GAS UNIT			WELL #:			9	RRCID ->	246820	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	14305	PERF. 8795 - 8923							
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	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							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	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							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
EPPEES UNIT			WELL #:			3	RRCID ->	248113	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	14350	PERF. 8768 - 8882							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	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							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PAT OAKES GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	250757	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	9932	PERF. 8698 - 8834							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	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							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	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																
EPPEES UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 251916			COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937							
M	0	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
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-	
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-	
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-	

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

PINNACLE			WELL #: 4			RRCID -> 252919			COMPL. DATE 09/04/2009			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647							
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-	
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-		626	2		N		-0-					-0-	

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

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

EPPEES UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 253432			COMPL. DATE 06/20/2009			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932							
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-	
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-	
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-	

LOUISE COOK "A" GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 256525			COMPL. DATE 05/09/2010			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332							
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-	
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-	
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-	
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
DONIE NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 257608		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 8808	-	8956	
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
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-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-		88	2	1	9	N	1	1 8		-0-
MCASHAN GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL	DEPTH 10026	PERF. 9297	-	9440	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PINNACLE			WELL #:		7	RRCID -> 257914		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL	DEPTH 9545	PERF. 8782	-	8916	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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															
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259827		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916									
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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									
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262347		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-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									
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
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 262458		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 8784 - 8900			
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
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-
02	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			
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-
02	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			
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPEES UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 262622		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267		PERF. 8788 - 8891			
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-
02	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			
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 262846		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8779 - 8894			
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWELL "A"			WELL #:		2	RRCID -> 264401		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9024 - 9154			
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-
02	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															
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891									
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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									
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-
02	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									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 266318		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY OAKES, PAT GAS UNIT II				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06476 700 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON						
						RRCID ->	266428	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL	DEPTH	14924	PERF.	8759	-	8954		
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-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	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-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	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WELDON COX GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	271863	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL	DEPTH	14934	PERF.	8968	-	9174	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-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	
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-
02	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												
SAMET GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	273315	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL	DEPTH	10117	PERF.	9140	-	9256	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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	
02		2072 N	2057	-0-	-15	-0-	2024 2	33	9	N	30					224	
FERN V. ROBINSON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	273926	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL	DEPTH	14640	PERF.	8897	-	8971	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	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	
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	
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-					12	
HUNTER GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	275774	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL	DEPTH	14880	PERF.	8997	-	9156	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
HUNTER GAS UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	285379	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL	DEPTH	14715	PERF.	9080	-	12454	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT) PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP HOLIDAY RESOURCES "A"														CNTY: LEON																	
//CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED 680770														CAPACITY																	
WELL #: 1														RRCID -> 148379				COMPL. DATE 07/30/2005				TOTAL DEPTH 13895				PERF. 8312 - 8400					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
09		990 N	612	-0-	-0-	-378	-0-	612	2					N	-0-								42								
10		837 N	587	-0-	-0-	-250	-0-	587	2					N	-0-								42								
11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	1145	2					N	-0-								42								
12		961 N	671	-0-	-0-	-290	-0-	671	2					N	-0-								42								
*01		806 N	616	-0-	-0-	-190	-0-	616	2					N	-0-								42								
*02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2					N	-0-								42								
VALENCE OPERATING COMPANY ELLIS -B-														881167 WELL #: 1				RRCID -> 097935				COMPL. DATE 11/07/2009				TOTAL DEPTH 10500				PERF. 8778 - 9278	
09		270 N	153	-0-	-0-	-117	-0-	7	1	146	2	Y		-0-									-0-								
10		279 N	111	-0-	-0-	-168	-0-	5	1	106	2	Y		-0-									-0-								
11		180 N	168	-0-	-0-	-12	-0-	7	1	161	2	Y		-0-									-0-								
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	Y		-0-									-0-								
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	Y		-0-									-0-								
02		0 K	152	-0-	-0-	152	152	6	1	146	2	Y		-0-									-0-								
RUSSELL "A"														WELL #: 2				RRCID -> 166889				COMPL. DATE 11/21/1997				TOTAL DEPTH 9800				PERF. 9122 - 9285	
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-								
02	14B2	EXT	-0-	-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	
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-								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-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	
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-								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT									-0-								
GILLEN, IRA														WELL #: 1				RRCID -> 176121				COMPL. DATE 11/09/1999				TOTAL DEPTH 9500				PERF. 8778 - 8908	
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-								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT									-0-								

BEAR GRASS (PETTIT)			VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON										
ELLIS "B"						//CONT.// 881167		WELL #: 2		RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 8644 - 8932								
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
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-
02		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										
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-
02		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										
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-
02		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										
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-
02		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										
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-
02		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										
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-
02		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-

RUSSELL "A"						WELL #: 3		RRCID -> 184953		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 9017 - 9259										
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-
02		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 #: 5			RRCID -> 262397			COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUSSELL "A"			WELL #: 6			RRCID -> 262598			COMPL. DATE 05/26/2011			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133				
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUSSELL "A"			WELL #: 7			RRCID -> 264522			COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089				
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUSSELL "A"			WELL #: 4R			RRCID -> 265162			COMPL. DATE 05/27/2011			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732				
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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				
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GILLEN, IRA			WELL #: 3			RRCID -> 266213			COMPL. DATE 01/09/2012			TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161				
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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	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	
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-	
02	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
WALKER GAS UNIT 1				WELL #:		5		RRCID -> 283622		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 6442 - 6449					
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-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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							
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	
02	5225 X	5225	-0-	-0-		-0-	5211	3	14	9	N	13						70	
KENNEDY, VERNA				WELL #:		1		RRCID -> 140430		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9618 - 9774					
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	
02	980 N	980	-0-	-0-		-0-	980	3			N	-0-						121	
CHRISTIAN				WELL #:		1		RRCID -> 146479		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 16020		PERF.10423 - 10550					
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	
02	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					
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	
02	354 N	354	-0-	-0-		-0-	354	3			N	-0-						22	

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-			193 3			N	-0-					176

JENSEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178							
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
02	DLQ G-10	1503	-0-	1503	1503			1503 3			Y	-0-					162

ERICSON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173							
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
02	DLQ G-10	928	-0-	928	928			927 3	1	9	Y	1					96

ERICSON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226							
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
02	56 N	55	-0-	-1	-0-			55 3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226							
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
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-			529 3			N	-0-					64

CHRISTIAN				WELL #:	2	RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330							
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
02	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
02	476 N	466	-0-	-10	-0-	466	3			N	-0-			96
FURLOUGH GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260														
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
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-			131
ELLISON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224														
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
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1770	3	99	9	N	90	177	1	41
DAUGHTRY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378														
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
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			169
HAYNIE														
WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326														
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
02	84 N	17	-0-	-67	-0-	17	3			N	-0-			46
WALKER GAS UNIT 1														
WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736														
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
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	427	3	7	9	N	6			34
MADDUX GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166														
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
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1176	3	4	9	N	4			81

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	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
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-			63
10		967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			63
11		900 N	717	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			63
12		775 N	513	-0-	-262	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			63
01		961 N	739	-0-	-222	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-			63
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			63
FURLOUGH GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 257084			COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256					
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			153
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			153
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			153
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			153
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			153
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			153
BEDSOLE GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 257106			COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275					
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			33
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			33
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			33
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			33
01		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			33
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			33
ELLISON GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 259343			COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288					
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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					
09		963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	955	3	8	9	N	7			104
10		798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	777	3	21	9	N	19			123
11		747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			123
12		822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	767	3	55	9	N	50			173
01		786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	773	3	13	9	N	12			185
02		643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	631	3	12	9	N	11	167	1	29
JENSEN GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 259348			COMPL. DATE 10/04/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378					
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			60
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			60
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			60
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			60
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			60
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			60
BEDSOLE GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 259355			COMPL. DATE 07/24/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235					
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			135
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			135
11		90 N	51	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			135
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			135
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			135
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			135

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	1708 N	1175	-0-	-533	-0-	1175	3			N	-0-			79
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152														
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-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098														
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
02	700 N	477	-0-	-223	-0-	477	3			N	-0-			79
KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142														
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
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	3			N	-0-			44
BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909														
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
02	196 N	162	-0-	-34	-0-	162	3			N	-0-			145
BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940														
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
02	1512 N	1286	-0-	-226	-0-	1286	3			N	-0-			237
MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364														
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
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	42	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 #: 4		RRCID -> 266123		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148	
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
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-
11	630 N	469	-0-	-161	-0-	469 3		N	-0-
12	651 N	432	-0-	-219	-0-	432 3		N	-0-
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	484 3		N	-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-
TOMMY JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 266124		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076	
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 3		N	-0-
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 3		N	-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-
HAYNIE		WELL #: 2		RRCID -> 266161		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172	
09	3000 N	3006	-0-	6	6	2985 3	21 9	N	19
10	2200 N	2194	-0-	-6	-0-	2185 3	9 9	N	8
11	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2540 3	8 9	N	7
12	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2918 3	14 9	N	13
01	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2574 3	8 9	N	7
02	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2610 3	131 9	N	119
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 267003		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212	
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-
11	540 N	406	-0-	-134	-0-	406 3		N	-0-
12	527 N	375	-0-	-152	-0-	375 3		N	-0-
01	713 N	363	-0-	-350	-0-	363 3		N	-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-
WILLIAMS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 267632		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129	
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267633		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204	
09	600 N	205	-0-	-395	-0-	205 3		N	-0-
10	620 N	108	-0-	-512	-0-	108 3		N	-0-
11	390 N	286	-0-	-104	-0-	59 3	227 9	N	206
12	217 N	60	-0-	-157	-0-	60 3		N	-0-
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3		N	-0-
02	280 N	51	-0-	-229	-0-	51 3		N	-0-
KLARAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267863		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128	
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-
11	930 N	571	-0-	-359	-0-	571 3		N	-0-
12	775 N	594	-0-	-181	-0-	594 3		N	-0-
01	1240 N	513	-0-	-727	-0-	513 3		N	-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124														
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
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			177
10	651 N	518	-0-	-133	-0-	518	3			N	-0-			177
11	660 N	302	-0-	-358	-0-	302	3			N	-0-			177
12	403 N	241	-0-	-162	-0-	241	3			N	-0-			177
01	527 N	327	-0-	-200	-0-	327	3			N	-0-			177
02	280 N	203	-0-	-77	-0-	203	3			N	-0-			177
KLARAS GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137														
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	3	1	9	N	1			50
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-			50
11	1770 N	1360	-0-	-410	-0-	1360	3			N	-0-			50
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-			50
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-			50
02	1260 N	901	-0-	-359	-0-	901	3			N	-0-			50
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149														
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			74
10	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-			74
11	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	3			N	-0-			74
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			74
01	682 N	345	-0-	-337	-0-	345	3			N	-0-			74
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	454	3	174	9	N	158			232
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152														
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			59
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			59
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			59
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			59
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			59
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-			59
HARVEY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918														
09	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	8342	3	57	9	N	52			198
10	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	10763	3	21	9	N	19			217
11	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	9004	3	41	9	N	37	182	1	72
12	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8287	3	79	9	N	72			144
01	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7655	3	87	9	N	79			223
02	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6026	3	74	9	N	67	179	1	111
CORBY #1 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186														
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-			203
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-			203
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-			203
12	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-			203
01	2418 N	1410	-0-	-1008	-0-	1410	3			N	-0-			203
02	1904 N	1670	-0-	-234	-0-	1670	3			N	-0-			203
ROSIER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196														
09	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2671	3	10	9	N	9			182
10	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-			182
11	3630 X	2665	-0-	-965	-0-	2664	3	1	9	N	1			183
12	3751 X	3039	-0-	-712	-0-	2929	3	110	9	N	100	181	1	102
01	3751 X	2756	-0-	-995	-0-	2684	3	72	9	N	65			167
02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2873	3	75	9	N	68	176	1	59

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										CAPACITY				CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.																	
HARVEY GAS UNIT																	

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	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				32

CORSA RESOURCES, LLC 100584																	
LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464																	
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	2942	X	44	-0-	-2898	-0-	44	2				Y	-0-				-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2				Y	-0-				-0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607																	
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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2				N	-0-				-0-
02	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																	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888																	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468																	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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															
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PETROVYBE OPCO LLC															
JOHNSON "AB" GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AMRWR, LLC															
MCMAHON, RICHARD L.															
WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375															
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-
02	14B	DENY	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															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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															
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-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SAVAGE GAS UNIT													CNTY: LEON											
//CONT.// 06476 800 WELL #: 6													NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
//CONT.// 220903													RRCID -> 148520				COMPL. DATE 01/06/1994				TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720			
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				
09		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-			25 1		1574 2	Y	-0-						-0-				
10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-			1568 2			Y	-0-						-0-				
11		1650 N	1497	-0-	-153	-0-	-0-			1497 2			Y	-0-						-0-				
12		954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-			953 2		1 9	Y	1		1 8				-0-				
01		1581 N	995	-0-	-586	-0-	-0-			995 2			Y	-0-						-0-				
02		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-			1560 2			Y	-0-						-0-				
WEST "B"																								
					WELL #:	1U	RRCID -> 181722					COMPL. DATE 12/02/2000				TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11220 - 11252								
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
WEST "B"																								
					WELL #:	4U	RRCID -> 216937					COMPL. DATE 05/20/2005				TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592								
09		240 N	199	-0-	-41	-0-	-0-			3 1		196 2	Y	-0-						-0-				
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-			205 2			Y	-0-						-0-				
11		540 N	416	-0-	-124	-0-	-0-			416 2			Y	-0-						-0-				
12		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-			1510 2			Y	-0-						-0-				
01		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-			1190 2		6 9	Y	5		5 8				-0-				
02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-			1014 2			Y	-0-						-0-				
SAVAGE GAS UNIT																								
					WELL #:	8	RRCID -> 218287					COMPL. DATE 08/04/2006				TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918								
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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-			723 2			Y	-0-						-0-				
LOVERING, E. H. "A"																								
					WELL #:	4 U	RRCID -> 219142					COMPL. DATE 04/14/2005				TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646								
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
WEST "A"																								
					WELL #:	3	RRCID -> 220461					COMPL. DATE 01/16/2006				TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937								
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-				
02		SWR 10	-0-	-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								
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-				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903														
WEST "A"				WELL #:		1	RRCID -> 231640		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 13475		PERF. 9170 - 9941							
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
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-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SAVAGE GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 232289		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 14392		PERF. 9340 - 9977							
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-
02		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							
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-
02		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							
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-
02		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							
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-
02		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							
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-
02		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							
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-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY "A" UNIT													CNTY: LEON									
//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903													NON-ASSOCIATED									
WELL #: 2 U													RRCID -> 242938									
COMPL. DATE 06/13/2008													TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052									
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		
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-		
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-			1022 2			N	-0-						-0-		
WEST "A"					WELL #: 5		RRCID -> 243509					COMPL. DATE 09/04/2008					TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598					
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-		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
WORTHY					WELL #: 2		RRCID -> 243513					COMPL. DATE 08/23/2008					TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022					
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-		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
WORTHY					WELL #: 9		RRCID -> 243564					COMPL. DATE 09/21/2008					TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394					
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-		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
KELLY "A"					WELL #: 8		RRCID -> 244074					COMPL. DATE 09/01/2008					TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056					
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-		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
KELLY "A"					WELL #: 4		RRCID -> 244647					COMPL. DATE 08/24/2008					TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848					
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-		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
WORTHY					WELL #: 11		RRCID -> 244658					COMPL. DATE 12/06/2008					TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390					
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-		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY "A" UNIT				//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
				WELL #:	5	RRCID ->	244669	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL	DEPTH	14250	PERF.	9976 - 10260
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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

KELLY "B"				WELL #:	4	RRCID ->	244699	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL	DEPTH	15020	PERF.	10625 - 11358
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WORTHY				WELL #:	7	RRCID ->	247465	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.	9384 - 10859
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WORTHY				WELL #:	13	RRCID ->	247572	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL	DEPTH	14345	PERF.	9927 - 10149
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

KELLY "A"				WELL #:	5	RRCID ->	247914	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL	DEPTH	13470	PERF.	9952 - 10592
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WEST "A"				WELL #:	8	RRCID ->	248075	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.	9371 - 10124
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WORTHY				WELL #:	3	RRCID ->	250581	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL	DEPTH	14390	PERF.	9378 - 10287
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KELLY "A"			//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED RRCID -> 250612			CAPACITY COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 13520			CNTY: LEON PERF. 9480 - 11721					
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	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KELLY "A"			WELL #: 9			RRCID -> 250779			COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 14674			PERF. 9712 - 10629					
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-	
02	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					
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-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WEST "A"			WELL #: 6			RRCID -> 251732			COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 14312			PERF. 9502 - 11385					
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-	
02	SWR	10	-0-	-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					
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-	
02	SWR	10	-0-	-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					
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-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WEST A			WELL #: 7			RRCID -> 283326			COMPL. DATE 06/04/2017			TOTAL DEPTH 14525			PERF. 9300 - 13950					
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-	
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WEST "A"										//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
										WELL #: 4		RRCID -> 283766		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13340		PERF. 9229 - 9971	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HILCORP ENERGY COMPANY HULL, EFFIE MAE										386310 WELL #: 1		RRCID -> 089645		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 13824		PERF. 9372 - 9491	
09	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-		2383	2			N	-0-					25		
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-		2377	2			N	-0-					25		
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-		2332	2			N	-0-					25		
12	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-		2297	2			N	-0-					25		
01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-		2303	2			N	-0-					25		
02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		2151	2			N	-0-					25		
HUNTER GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 091957		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9064 - 10028	
09	14 N	-0-	-0-	-14	-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	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
GUEST -A-										WELL #: 1		RRCID -> 096841		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 10174		PERF. 9912 - 10130	
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-		2308	2	3	9	N	3					341		
10	2170 N	1880	-0-	-290	-0-		1878	2	2	9	N	2	166	1	1	8	176		
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		2316	2	2	9	N	2	2	8			176		
12	2170 N	2025	-0-	-145	-0-		2025	2			N	-0-					176		
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-		2037	2			N	-0-					176		
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-		2035	2	2	9	N	2	2	8			176		
PINNACLE										WELL #: 1		RRCID -> 109831		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9156 - 9229	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HULL #1										WELL #: 2		RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9404 - 9684	
09	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-		2606	2	1	9	N	1					23		
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-		2359	2	2	9	N	2					23		
11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		2075	2			N	-0-					23		
12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-		2234	2			N	-0-					23		
01	2077 N	1755	-0-	-322	-0-		1755	2			N	-0-					23		
02	1876 N	1644	-0-	-232	-0-		1644	2			N	-0-					23		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY MCASHAN GAS UNIT				//CONT.// 06476 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
				WELL #:	2	RRCID ->	127534	COMPL. DATE	03/23/1988		TOTAL	DEPTH	14850	PERF.	9421 - 9518
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
09		1890 N	1809	-0-	-81	-0-	1809	2			N	-0-			15
10		1922 N	1740	-0-	-182	-0-	1740	2			N	-0-			15
11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	2	9	N	2			17
12		1860 N	1727	-0-	-133	-0-	1727	2			N	-0-			17
01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-			17
02		1680 N	1500	-0-	-180	-0-	1500	2			N	-0-			17
FULLEN				WELL #:	2	RRCID ->	130172	COMPL. DATE	01/13/1989		TOTAL	DEPTH	11140	PERF.	11007 - 11013
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-			8
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			8
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			8
12		217 N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-			8
01		248 N	14	-0-	-234	-0-	14	2			N	-0-			8
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			8
VARIBUS				WELL #:	2	RRCID ->	131550	COMPL. DATE	06/09/1989		TOTAL	DEPTH	10012	PERF.	9323 - 9398
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
02		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4847	2	2	9	N	2	2	8	94
MARSHALL "A"				WELL #:	6	RRCID ->	131906	COMPL. DATE	08/15/1989		TOTAL	DEPTH	9783	PERF.	9466 - 9697
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
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-
02		140 N	74	-0-	-66	-0-	74	2			N	-0-			-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	135483	COMPL. DATE	04/16/1990		TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9164 - 9174
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
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			56
HUNTER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	136005	COMPL. DATE	01/14/2011		TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8986 - 9149
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
02		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3941	2	37	9	N	34			88

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
VARIBUS														
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
//CONT.// 386310														
WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377														
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
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
02		3500 X	3261	-0-	-239	-0-	3244	2	17	9	N	15	5 8	285

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330														
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
02		2380 X	2032	-0-	-348	-0-	2009	2	23	9	N	21	2 8	128

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428														
09		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-		-0-
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-		-0-
11		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-		-0-
12		1271 N	915	-0-	-356	-0-	915	2			N	-0-		-0-
01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-		-0-
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-		-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878														
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-		-0-
10		93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-		-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		-0-
12		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-		-0-
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-		-0-
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-		-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032														
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-		19
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-		19
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-		19
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-		19
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-		19
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-		19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397														
09		90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-		-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-		-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-		-0-
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-		-0-
01		186 N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-		-0-
02		112 N	25	-0-	-87	-0-	25	2			N	-0-		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295														
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-		-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-		-0-
12		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-		-0-
01		3100 N	10719	-0-	7619	7619	10719	2			N	-0-		-0-
02		2800 N	7627	-0-	4827	12446	7627	2			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310											
WATSON, ELMORE ESTATE			WELL #:			1	RRCID -> 142162			COMPL. DATE 08/01/1992			TOTAL	DEPTH 10570	PERF. 9721 - 9868		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLMES			WELL #:			1	RRCID -> 145473			COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL	DEPTH 9800	PERF. 8842 - 9520		
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
02	2408	X	2234	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	2226	2	8	9	N	7	7	8	45
WALKER GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 145610			COMPL. DATE 11/06/1998			TOTAL	DEPTH 10118	PERF. 9589 - 10037		
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-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAYSON			WELL #:			1	RRCID -> 145853			COMPL. DATE 03/27/1993			TOTAL	DEPTH 15425	PERF. 8990 - 8996		
09	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5317	2	132	9	N	120			203
10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5086	2	102	9	N	93	193	1	103
11	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5713	2	110	9	N	100			203
12	5518	X	4704	-0-	-814	-0-	-0-	-0-	4703	2	1	9	N	1	190	1	14
01	5518	X	5024	-0-	-494	-0-	-0-	-0-	4764	2	260	9	N	236			250
02	4984	X	4707	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	4615	2	92	9	N	84	194	1	140
HUNTER GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 146514			COMPL. DATE 05/03/1994			TOTAL	DEPTH 10280	PERF. 9449 - 9522		
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	N	1	1	8	-0-
VARIBUS			WELL #:			5	RRCID -> 146833			COMPL. DATE 12/16/1993			TOTAL	DEPTH 10276	PERF. 9361 - 9378		
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 148367			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL	DEPTH 9916	PERF. 8881 - 9665		
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
12	186	N	68	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CAPACITY				CNTY: LEON																			
HILCORP ENERGY COMPANY																																				
FULTON "A"																																				
WELL #: 1													RRCID -> 150192				COMPL. DATE 04/19/2011				TOTAL DEPTH 10115				PERF. 9067				- 9831							
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																	
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2				N	-0-					-0-																	
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1866	2				N	-0-					-0-																	
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2				N	-0-					-0-																	
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	2				N	-0-					-0-																	
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	2				N	-0-					-0-																	
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	2				N	-0-					-0-																	
NEWELL "A"													WELL #: 1				RRCID -> 151840				COMPL. DATE 01/17/1996				TOTAL DEPTH 13350				PERF. 8846				- 9408			
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2072	2				N	-0-					54																	
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1760	2				N	-0-					54																	
11	1050 N	967	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	967	2				N	-0-					54																	
12	1085 N	983	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	983	2				N	-0-					54																	
01	1085 N	940	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	940	2				N	-0-					54																	
02	896 N	788	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	788	2				N	-0-					54																	
MARSHALL "A"													WELL #: 7				RRCID -> 168584				COMPL. DATE 03/17/1998				TOTAL DEPTH 10250				PERF. 9463				- 10085			
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-																	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																	
HUNTER GAS UNIT													WELL #: 5				RRCID -> 171987				COMPL. DATE 11/21/2014				TOTAL DEPTH 14880				PERF. 8997				- 10164			
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	959	2				N	-0-					13																	
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	969	2	1	9		N	1		1	8		13																	
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2				N	-0-					13																	
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2				N	-0-					13																	
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	922	2				N	-0-					13																	
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2	65	9		N	59		72	1		-0-																	
HOLMES "S"													WELL #: 2				RRCID -> 172238				COMPL. DATE 06/03/2006				TOTAL DEPTH 9640				PERF. 9043				- 9507			
09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2369	2	68	9		N	62					79																	
10	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2948	2	20	9		N	18		76	1		21																	
11	3000 N	3047	-0-	47	-0-	-0-	47	3044	2	3	9		N	3		3	8		21																	
12	2887 N	2840	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	2840	2				N	-0-					21																	
01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2875	2	1	9		N	1		1	8		21																	
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2434	2	1	9		N	1		1	8		21																	
REED "E" GAS UNIT													WELL #: 4				RRCID -> 173940				COMPL. DATE 06/29/1999				TOTAL DEPTH 12900				PERF. 9156				- 9430			
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-																	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
PINNACLE													WELL #: 3				RRCID -> 174632				COMPL. DATE 10/04/2005				TOTAL DEPTH 9300				PERF. 8730				- 9100			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88																	
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					88																	
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-					88																	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					88																	
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					88																	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-						N	-0-					88																	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY NEWELL "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06476 800 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LEON					
						RRCID ->	175667	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9024 -	9366				
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
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-		-0-	1690	2	1	9	N	1		1	8		180
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-		-0-	1702	2	33	9	N	30					210
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-		-0-	919	2			N	-0-					210
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-		-0-	571	2			N	-0-					210
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-		-0-	480	2			N	-0-					210
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-		-0-	361	2			N	-0-					210
HOLMES "S"					WELL #:	3	RRCID ->	175730	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9356 -	9506			
09	1920	N	1832	-0-	-88	-0-		-0-	1832	2			N	-0-					57
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-		-0-	1867	2			N	-0-					57
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-		-0-	1976	2	1	9	N	1		1	8		57
12	1891	N	1649	-0-	-242	-0-		-0-	1649	2			N	-0-					57
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-		-0-	2272	2			N	-0-					57
02	1792	N	1718	-0-	-74	-0-		-0-	1717	2	1	9	N	1		1	8		57
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	176329	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL	DEPTH	9868	PERF.	8790 -	9632			
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
NEWELL "A"					WELL #:	3	RRCID ->	177776	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL	DEPTH	9775	PERF.	9448 -	9516			
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
NEWELL "A"					WELL #:	5	RRCID ->	178916	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	9285 -	9438			
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-
02	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			
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-
02	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			
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY PULLEN GAS UNIT										//CONT.// 06476 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
										WELL #: 2		RRCID -> 205575		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9271 - 9718				
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
09		3780 X	3545	-0-	-235	-0-	3545 2			Y	-0-			Y	-0-						11	
10		3906 X	3693	-0-	-213	-0-	3693 2			Y	-0-			Y	-0-						11	
11		3780 X	3491	-0-	-289	-0-	3491 2			Y	-0-			Y	-0-						11	
12		3875 X	3513	-0-	-362	-0-	3513 2			Y	-0-			Y	-0-						11	
01		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4113 2		62	9	Y	56				58	1				9	
02		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2				-0-			Y	-0-						9	
FULTON "A"						WELL #: 5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 9074 - 10380								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
FULTON "A"						WELL #: 4		RRCID -> 209407		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 9050 - 10308								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-	
02	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 #: 11			RRCID -> 226290			COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373					
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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	

KING, GAIL			WELL #: 14			RRCID -> 230305			COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
02	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 #: 10			RRCID -> 241460			COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582			
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #: 3			RRCID -> 243024			COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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															
ROBINSON, FERN V.			WELL #: 3			RRCID -> 247826			COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #: 3			RRCID -> 251115			COMPL. DATE 03/18/2009			TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		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				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EPPEES UNIT					WELL #: 6			RRCID -> 251915			COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		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				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		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				
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	2			N	-0-					132
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	2			N	-0-					132
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	2			N	-0-					132
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	2			N	-0-					132
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	2			N	-0-					132
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2			N	-0-					132

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
REED "E" GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 253143		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286		PERF. 9101 - 10007				
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
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EPPES UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 253431		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9318 - 9664				
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #: 10		RRCID -> 257621		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390		PERF. 9085 - 9580				
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GAIL KING			WELL #: 38		RRCID -> 257629		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592		PERF. 8969 - 10205				
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
02	252 N	127	-0-	-125	-0-	127	2				N	-0-			138
SAMET GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 257703		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031		PERF. 9207 - 10154				
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
02	1848 N	1579	-0-	-269	-0-	1570	2	9	9	N	8	8	8		27
PINNACLE			WELL #: 7		RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8782 - 9230				
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
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-			18

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818								
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
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
02		168 N	163	-0-	-5	-0-	163 2			N	-0-					31
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLMES "S" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260317		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #:		7	RRCID ->	262515	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL	DEPTH 12950	PERF. 9093	-	9858			
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MARSHALL "A"			WELL #:		8	RRCID ->	262702	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL	DEPTH 11027	PERF. 9142	-	10302			
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
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	237	2		N	-0-							69
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	262713	COMPL. DATE	01/28/2016	TOTAL	DEPTH 12975	PERF. 8779	-	9832			
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-
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-							-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	264766	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL	DEPTH 13023	PERF. 9228	-	9821			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 21			RRCID -> 266063			COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577									
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	

EPPES UNIT					WELL #: 11		RRCID -> 266219			COMPL. DATE 05/26/2012			TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-	
02	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														
BLAZEK			WELL #: 6			RRCID -> 271271			COMPL. DATE 08/31/2013			TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481					
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

EPPEP, JOHN GAS UNIT II			WELL #: 2			RRCID -> 271278			COMPL. DATE 08/16/2013			TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FULTON 'A'			WELL #: 6			RRCID -> 271279			COMPL. DATE 08/11/2013			TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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											
SWANSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 280424		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 17177		PERF. 9886 - 10246				
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	
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	
02	3136 X	888	-0-	-2248	-0-	888	2			N	-0-			99	
HUNTER GAS UNIT		WELL #:		13H	RRCID -> 285373		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 14715		PERF. 9080 - 12454				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	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				
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HOLMES "A"		WELL #:		2	RRCID -> 133636		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9172 - 9498		
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-	
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	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				
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	
02	308 N	35	-0-	-273	-0-	1	1	33	2	Y	1			13	
						1	9								

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CAMPBELL GAS UNIT												CNTY: LEON			
		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		881167											
		WELL #:		1		RRCID -> 165153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8289 - 10072	
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	
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	55	1	1811	2	Y	8			49	
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	9	9	1445	2	Y	4			53	
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	4	9	1529	2	Y	-0-			53	
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	49	1	1644	2	Y	2			55	
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	2	9	1661	2	Y	13	1	8	67	
02	1764 X	1374	-0-	-390	-0-	41	1	1338	2	Y	12			79	
						14	9								
						23	1								
						13	9								
CAMPBELL GAS UNIT												WELL #: 2			
												RRCID -> 171086			
												COMPL. DATE 11/22/2000			
												TOTAL DEPTH 10400			
												PERF. 8256 - 10254			
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-	
02	14B2 EXT	-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			
09	1350 N	759	-0-	-591	-0-	22	1	733	2	Y	4			32	
10	1054 N	514	-0-	-540	-0-	4	9	495	2	Y	2			34	
11	1050 N	573	-0-	-477	-0-	2	9	555	2	Y	-0-			34	
12	775 N	705	-0-	-70	-0-	18	1	686	2	Y	1			35	
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	1	9	559	2	Y	4			39	
02	532 N	494	-0-	-38	-0-	14	1	482	2	Y	4			43	
						4	9								
GILLEN, IRA												WELL #: 1			
												RRCID -> 175055			
												COMPL. DATE 02/11/2026			
												TOTAL DEPTH 9500			
												PERF. 8778 - 9210			
09	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	104	1	2292	2	Y	10	65	1	26	
10	2170 X	1679	-0-	-491	-0-	11	9	1577	2	Y	31			57	
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-	68	1			Y	-0-			57	
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	34	9			Y	-0-			57	
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	53	1	4	
02	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	-0-			4	
ELLIS "B"												WELL #: 2			
												RRCID -> 179496			
												COMPL. DATE 06/08/2000			
												TOTAL DEPTH 9504			
												PERF. 7967 - 9176			
09	390 N	225	-0-	-165	-0-	10	1	215	2	Y	-0-			-0-	
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	Y	-0-			-0-	
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	2	Y	-0-			-0-	
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	361	2	Y	-0-			-0-	
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	2	Y	-0-			-0-	
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	2	Y	-0-			-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CAMPBELL GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:		06476 800 881167 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON						
							RRCID ->	179610	COMPL. DATE		07/13/2000	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8901	-	9476	
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
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-			48 9	1 9	1573	2	Y	8					43
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-			43 4	1 9	1286	2	Y	4					47
11	1590	N	893	-0-	-697	-0-			28 1	1	865	2	Y	-0-					47
12	1674	N	1045	-0-	-629	-0-			26 2	1 9	1017	2	Y	2					49
01	1333	N	975	-0-	-358	-0-			23 8	1 9	944	2	Y	7					56
02	840	N	659	-0-	-181	-0-			11 6	1 9	642	2	Y	5					61
GILLEN, IRA				WELL #:		2	RRCID ->	180077	COMPL. DATE		06/30/2000	TOTAL	DEPTH	9508	PERF.	8828	-	9284	
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-
02	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
ELLIS "B"				WELL #:		3	RRCID ->	181810	COMPL. DATE		09/24/2000	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	8832	-	9486	
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-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCIA OPERATING COMPANY RUSSELL "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06476 800 881167 4R	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON						
						RRCID ->	262370	COMPL.	DATE 05/27/2011	TOTAL	DEPTH 10206	PERF. 9164	-	9732				
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
09	1410 N	1401	-0-	-9	-0-			43	1	1333	2	Y	23					69
10	1426 N	1317	-0-	-109	-0-			25	9	1260	2	Y	11					80
11	1740 N	1202	-0-	-538	-0-			45	1	1152	2	Y	5					85
12	1457 N	1363	-0-	-94	-0-			44	1	1317	2	Y	7					92
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-			6	9									
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-			8	9	1431	2	Y	-0-					92
								43	1	1100	2	Y	22					114
								38	1									
								24	9									
RUSSELL "A"				WELL #:	5	RRCID ->	262372	COMPL.	DATE 05/29/2011	TOTAL	DEPTH 10190	PERF. 9116	-	9922				
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-			11	1	353	2	Y	6					17
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-			7	9									
11	390 N	327	-0-	-63	-0-			13	1	374	2	Y	3					20
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-			3	9									
								12	1	314	2	Y	1					21
								1	9									
								13	1	444	2	Y	2					23
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-			2	9									
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-			12	1	408	2	Y	-0-					23
								14	1	388	2	Y	8					31
								9	9									
RUSSELL "A"				WELL #:	6	RRCID ->	262523	COMPL.	DATE 01/12/2012	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9116	-	10133				
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-			12	1	376	2	Y	6					18
10	403 N	330	-0-	-73	-0-			7	9									
11	450 N	305	-0-	-145	-0-			11	1	316	2	Y	3					21
12	403 N	380	-0-	-23	-0-			3	9									
								11	1	293	2	Y	1					22
								1	9									
								11	1	367	2	Y	2					24
01	341 N	309	-0-	-32	-0-			2	9									
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-			9	1	300	2	Y	-0-					24
								12	1	344	2	Y	7					31
								8	9									
RUSSELL "A"				WELL #:	7	RRCID ->	264449	COMPL.	DATE 10/27/2011	TOTAL	DEPTH 10310	PERF. 9180	-	10089				
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-			16	1	510	2	Y	9					25
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-			10	9									
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-			21	1	583	2	Y	5					30
12	558 N	231	-0-	-327	-0-			6	9									
								21	1	537	2	Y	2					32
								2	9									
								7	1	223	2	Y	1					33
01	558 N	167	-0-	-391	-0-			1	9									
02	532 N	130	-0-	-402	-0-			5	1	162	2	Y	-0-					33
								4	1	123	2	Y	3					36
								3	9									
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	266095	COMPL.	DATE 11/14/2011	TOTAL	DEPTH 10264	PERF. 8863	-	10044				
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-
02	1036 X	863	-0-	-173	-0-			32	1	831	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																		
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
09	4320 X	2603	-0-	-1717	-0-	113	1	10	9	2480	2	Y	9	119	1			39
10	4464 X	3146	-0-	-1318	-0-	129	1	35	9	2982	2	Y	32					71
11	3810 X	3393	-0-	-417	-0-	148	1	54	9	3191	2	Y	49					120
12	3937 X	3302	-0-	-635	-0-	106	1	19	9	3177	2	Y	17					137
01	3937 X	3526	-0-	-411	-0-	114	1	18	9	3394	2	Y	16	129	1	1	8	23
02	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	141	1	124	9	3636	2	Y	113					136

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
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-
02	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	
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-
02	364 N	199	-0-	-165	-0-	199 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
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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	
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-
02	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRCH CREEK (RODESSA)			//CONT.//			08299 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167												
GILLEN, IRA			WELL #:			3	RRCID -> 266274			COMPL. DATE 01/09/2012			TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161					
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							AMT CODE AMT CODE			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)						10000 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903												
WILLIS						WELL #:	1	RRCID -> 169108			COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041				
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-
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2				N	-0-						-0-
BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)						10190 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903												
RILEY TRUST						WELL #:	1	RRCID -> 156825			COMPL. DATE 07/29/1995			TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153				
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-
02	17035 X	17035	-0-	-0-	-0-	17035	2				N	-0-						-0-
RILEY TRUST						WELL #:	2	RRCID -> 161377			COMPL. DATE 09/05/1996			TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035				
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-
02	8512 X	5941	-0-	-2571	-0-	5941	2				N	-0-						-0-
RILEY TRUST						WELL #:	3	RRCID -> 165226			COMPL. DATE 02/11/1997			TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CAMP COOLEY						WELL #:	2R	RRCID -> 166005			COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452				
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-
02	27384 X	26855	-0-	-529	-0-	26855	2				N	-0-						-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300												
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									
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-
02	16688 X	16525	-0-	-163	-0-	16525	2		N	-0-		-0-
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255												
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-
02	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												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604												
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
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-		28

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)										//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
BRADLEY "A"										WELL #: 3		RRCID -> 176424		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7150 - 9394	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	
02	28	N	13	-0-	-15	-0-			13 2			Y	-0-					47	
BRADLEY "A"										WELL #: 4		RRCID -> 176711		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6908 - 9446	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
02	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	
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	
02	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	
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-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BRADLEY "A"										WELL #: 7-T		RRCID -> 179020		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 8802 - 9499	
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	
02	28	N	4	-0-	-24	-0-			4 2			Y	-0-					23	
BRADLEY "A"										WELL #: 8		RRCID -> 181107		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8884 - 9588	
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	
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-			149 2			Y	-0-					23	
BRADLEY "A"										WELL #: 9		RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 8842 - 9518	
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	
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-			33 2			Y	-0-					58	

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																			
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861																			
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358																			
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
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	1198	-0-	1198	615	1198	3					Y	-0-						10
*02	2510 N	1895	-0-	-615	-0-	1895	3					Y	-0-						10
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276																			
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	1330	-0-	1330	1088	1330	3					Y	-0-						-0-
*02	2592 N	1504	-0-	-1088	-0-	1504	3					Y	-0-						-0-
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280																			
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	164	-0-	164	-0-	164	3					Y	-0-						-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3					Y	-0-						-0-
KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250																			
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	865	-0-	865	-0-	865	3					Y	-0-						-0-
*02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3					Y	-0-						-0-
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196																			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160																			
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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						5
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3					N	-0-						5
WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220																			
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	1019	-0-	1019	-0-	1019	3					Y	-0-						8
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3					Y	-0-						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	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		
09	210 N	42	-0-	-168	-0-		42	2		N	-0-				42		
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				42		
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				42		
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	3		N	-0-				42		
01	0 N	863	-0-	863	-0-		863	3		N	-0-				42		
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-		387	3		N	-0-				42		
WHITE				WELL #:	7	RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL	DEPTH	10360	PERF. 8712	-	9230		
09	150 N	1	-0-	-149	-0-		1	2		Y	-0-				47		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				47		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				47		
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-		460	3		Y	-0-				47		
01	0 N	200	-0-	200	-0-		200	3		Y	-0-				47		
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	3		Y	-0-				47		
KERIS				WELL #:	4	RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL	DEPTH	9450	PERF. 8721	-	9362		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
KERIS				WELL #:	5	RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL	DEPTH	9515	PERF. 8738	-	9420		
09	930 N	26	-0-	-904	-0-		26	2		N	-0-				35		
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				35		
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				35		
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-		1109	3		N	-0-				35		
01	0 N	567	-0-	567	-0-		567	3		N	-0-				35		
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-		435	3		N	-0-				35		
WILSON				WELL #:	10	RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL	DEPTH	9450	PERF. 8672	-	9306		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B DENY	57	-0-	57	-0-		57	3		N	-0-				-0-		
WILSON				WELL #:	7	RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL	DEPTH	11300	PERF. 8696	-	9193		
09	1320 N	34	-0-	-1286	-0-		34	2		N	-0-				10		
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				10		
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-				10		
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3		N	-0-				10		
01	0 N	23	-0-	23	-0-		23	3		N	-0-				10		
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3		N	-0-				10		
KERIS				WELL #:	6	RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL	DEPTH	9450	PERF. 8740	-	9253		
09	690 N	5	-0-	-685	-0-		5	2		N	-0-				-0-		
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-		
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	0 N	106	-0-	106	-0-		106	3		N	-0-				-0-		
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	3		N	-0-				-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	167	-0-	167	-0-	167	3			Y	-0-			25
*02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-			25
WILSON		WELL #:		12	RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH		9394	PERF. 8680 - 9200			
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	91	-0-	91	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
*02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
WHITE		WELL #:		14	RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH		9350	PERF. 8720 - 9212			
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	719	-0-	719	-0-	719	3			N	-0-			8
*02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			8
KERIS		WELL #:		10	RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH		9542	PERF. 8824 - 9762			
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	62	-0-	62	-0-	62	3			N	-0-			13
*02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			13
KERIS		WELL #:		11	RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH		9550	PERF. 8753 - 9322			
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	401	-0-	401	-0-	401	3			N	-0-			53
*02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			53
KERIS		WELL #:		8	RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH		9540	PERF. 8724 - 9246			
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	783	-0-	783	-0-	783	3			N	-0-			-0-
*02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	840 N	637	-0-	-203	-0-	-0-		29	1	608	2	N		-0-			-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-		8	1	172	2	N		-0-			-0-
11	1050 N	716	-0-	-334	-0-	-0-		32	1	684	2	N		-0-			-0-
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	1165	2	N		-0-			-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	501	2	N		-0-			-0-
02	672 N	134	-0-	-538	-0-	-0-		6	1	128	2	N		-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167													
WILSON "V"				WELL #:	1	RRCID -> 120540		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8786		- 9270	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
WILSON "V"				WELL #:	2	RRCID -> 170987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8852		- 10192	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
WILSON "V"				WELL #:	3	RRCID -> 242999		COMPL. DATE 06/08/2008				TOTAL DEPTH 10468		PERF. 9028		- 10290	
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-		250	2			Y	-0-				47
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-		167	2			Y	-0-				47
11	360 N	304	-0-	-56	-0-	-0-		304	2			Y	-0-				47
12	248 N	153	-0-	-95	-0-	-0-		153	2			Y	-0-				47
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-		159	2			Y	-0-				47
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	-0-		175	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		
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-	-0-						Y	-0-				13
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-				13
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-				13
12	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	-0-		25	3			Y	-0-				13
01	0 N	280	-0-	280 B	-0-	-0-		280	3			Y	-0-				13
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	-0-				13
WHITE				WELL #:	12	RRCID -> 272747		COMPL. DATE 04/07/2014				TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6605		- 6614	
09	13 N	1	-0-	-12 B	-0-	-0-		1	2			N	-0-				-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	-0-		40	3			N	-0-				-0-
01	0 N	19	-0-	19 B	-0-	-0-		19	3			N	-0-				-0-
*02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	-0-		28	3			N	-0-				-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 (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	

WHITE		WELL #:		8		RRCID -> 275390		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6546 - 6688							
09	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2				N	-0-					27	
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-						N	-0-					27	
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-						N	-0-					27	
12	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3				N	-0-					27	
01	0	N	104	-0-	104 B	-0-	104	3				N	-0-					27	
*02	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3				N	-0-					27	

WHITE		WELL #:		9		RRCID -> 275546		COMPL. DATE 08/11/2021		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6196 - 6242							
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-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	

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

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							
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRADLEY "A"		WELL #:		4		RRCID -> 282208		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6076 - 6152							
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SHUT	IN	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	46	-0-	46	-0-	46	3			N	-0-			-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC				388861										
JACKSON, J. F.		WELL #:		1SW	RRCID -> 061386		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 11342		PERF. 4578 - 5882			
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-
02	0 K NO RPT	-0-	-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			
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-
02	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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353										
JACKSON		WELL #:		1	RRCID -> 209544		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7438 - 7456			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
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-	
02	14B DENY	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				
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-	
02	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				
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-	
02	14B DENY	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	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 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
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-
02	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
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-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		388861	RRCID -> 162962		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6903 -	6925
WHITE				5								
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	169	-0-	169	-0-	169	3		Y	-0-		-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-		-0-
WILSON		WELL #:		9	RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6914 -	7012
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-		17
WILSON		WELL #:		4	RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7947 -	8219
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	12	-0-	12	-0-	12	3		Y	-0-		-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-		-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WILSON		WELL #:		11	RRCID -> 175477		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7068 -	7082
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WHITE		WELL #:		11	RRCID -> 179344		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7862 -	8088
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KERIS		WELL #:		9	RRCID -> 191309		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7073 -	7210
09	6 N	1	-0-	-5	-0-	-0-	1	2				-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	13	-0-	-13	-0-	-0-	13	3				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WILSON		WELL #:		15	RRCID -> 215790		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH	7360	PERF. 6858 -	7146
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2				13
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						13
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						13
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3				13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						13
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3				13
WHITE		WELL #:		10	RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6924 -	6930
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WILSON		WELL #:		6	RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH	9420	PERF. 7024 -	7044
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		388861						
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	EOM BALANCE
09	210 N	7	-0-	-203	-0-	7	2			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			-0-
01	0 N	40	-0-	40	-0-	40	3			-0-
*02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			-0-
WHITE		WELL #:		15	RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					7
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			7
BRANTON (COTTON VALLEY)				11470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903						
MARSHALL "A"		WELL #:		5	RRCID -> 119924		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MARSHALL "A"		WELL #:		1 X	RRCID -> 121529		COMPL. DATE 06/09/1986		TOTAL DEPTH 15200 PERF. 14750 - 15200	
09	7410 X	6907	-0-	-503	-0-	132	1	6775	2	-0-
10	7440 X	7139	-0-	-301	-0-	7139	2			-0-
11	7560 X	6001	-0-	-1559	-0-	6001	2			-0-
12	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	8106	2	1	9	-0-
01	7812 X	7160	-0-	-652	-0-	7157	2	3	9	-0-
02	6440 X	6075	-0-	-365	-0-	6075	2			-0-
LODI OPERATING COMPANY LLC				505336						
CORBY		WELL #:		1	RRCID -> 119501		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 14728 - 14804	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)				11470 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
PETROVYBE OPCO LLC				101779						
JOHNSON AB		WELL #:		1	RRCID -> 105198		COMPL. DATE 03/27/1983		TOTAL DEPTH 15365 PERF. 15242 - 15289	
09	0 X	-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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	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															
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	852	-0-	-295	-0-	203	1	649	2	N	-0-			-0-	
02	1008 X	NO RPT	-0-	-1008	-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															
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-	
02	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			-0-	
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320															
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-	
02	4704 X	4216	-0-	-488	-0-	4216	2			N	-0-			-0-	
JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452															
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-	
02	868 N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-			-0-	
CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354															
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-	
02	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	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. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	697	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	697	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	
09	2640 N	2462	-0-	-178	-0-	-0-	-0-	2462	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2919	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2820 N	1806	-0-	-1014	-0-	-0-	-0-	1795	2	-0-	11	9	N	10	-0-	-0-	-0-
12	2542 N	1824	-0-	-718	-0-	-0-	-0-	1824	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2914 N	1468	-0-	-1446	-0-	-0-	-0-	1468	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	1659	2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC										902815							
UNDERWOOD										WELL #: 1		RRCID -> 232484		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	52	3	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	55	3	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	51	3	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	57	3	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	54	3	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	51	3	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
ELLISON GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 265325		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478	
09	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2404	3	-0-	70	9	N	64	-0-	-0-	121
10	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2079	3	-0-	114	9	N	104	-0-	-0-	225
11	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2285	3	-0-	92	9	N	84	181	1	128
12	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2694	3	-0-	176	9	N	160	179	1	109
01	2542 X	2109	-0-	-433	-0-	-0-	-0-	2022	3	-0-	87	9	N	79	-0-	-0-	188
02	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2589	3	-0-	64	9	N	58	169	1	77

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 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			
09	16080 X	15646	-0-	-434	-0-	459 21 9	1	15166	2	N	19	188	1	1 8 142
10	16044 X	16044	-0-	-0-	-0-	502 233 9	1	15309	2	N	212	165	1	2 8 187
11	16530 X	15339	-0-	-1191	-0-	556 198 9	1	14585	2	N	180	191	1	1 8 175
12	17081 X	15732	-0-	-1349	-0-	600 242 9	1	14890	2	N	220	211	1	4 8 180
01	17081 X	14633	-0-	-2448	-0-	1064 154 9	1	13415	2	N	140	195	1	1 8 124
02	14616 X	12383	-0-	-2233	-0-	462 156 9	1	11765	2	N	142	188	1	6 8 72
HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290553 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 8690 - 8720														
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
02	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														
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
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	14B DENY	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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	14B DENY	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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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											
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
WILLIFORD				WELL #: 2		RRCID -> 199997		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12896 - 13376											
09	2430 X	1641	-0-	-789	-0-	-0-	-0-	1641	3					N		-0-						-0-	
10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3806	3					N		-0-						-0-	
11	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2769	3					N		-0-						-0-	
12	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2684	3					N		-0-						-0-	
01	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3815	3					N		-0-						-0-	
02	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2400	3					N		-0-						-0-	
WINDSOR COUSINS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 234546		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12508 - 12750											
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3					N		-0-						-0-	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3					N		-0-						-0-	
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3					N		-0-						-0-	
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3					N		-0-						-0-	
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3					N		-0-						-0-	
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	55	3					N		-0-						-0-	

BURLESON HILL (PETTIT)														
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
BURLESON HILL GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876														
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18

VALENCE OPERATING COMPANY														
DUNLAP, R. C., JR. UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
DUNLAP, R. C.														
WELL #: 1 RRCID -> 090649 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53

KILLAM & HURD GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 14281 - 14329														
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
02	2184 X	2057	-0-	-127	-0-	2057	2		N	-0-				3

COLLINS "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 14592 - 15424														
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-
02	4396 X	3097	-0-	-1299	-0-	3097	2		Y	-0-				-0-

DUNLAP "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF. 13870 - 14776														
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
02	5824 X	3118	-0-	-2706	-0-	3118	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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						
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-
02	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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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						
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-
02	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
MOODY GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1	RRCID -> 252028	COMPL. DATE 06/13/2009	TOTAL DEPTH 13750	PERF.11442	-	13562						
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-
02	2268 N	1719	-0-	-549 B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
MOSS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 252060	COMPL. DATE 12/23/2011	TOTAL DEPTH 14500	PERF.10707	-	11492						
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-
02	196 N	108	-0-	-88 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) HILCORP ENERGY COMPANY WIESE			//CONT.// //CONT.// WELL #:		14922 100 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
						RRCID ->	252437	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	13326 - 13380			
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
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-
02	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2					N	-0-			-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 3					WELL #:	1	RRCID ->	252545	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	11270 - 12556		
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-
02	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2					N	-0-			-0-
MOODY GAS UNIT NO. 1					WELL #:	1	RRCID ->	252887	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	14413	PERF.	11644 - 14230		
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-
02	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2					N	-0-			-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 2					WELL #:	1	RRCID ->	253275	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	10416 - 13096		
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-
02	868 N	614	-0-	-254 B	-0-	614	2					N	-0-			-0-
VOELKEL GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	253310	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	14969	PERF.	11263 - 11952		
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-
02	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2					N	-0-			-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4					WELL #:	1	RRCID ->	253501	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13273	PERF.	10354 - 12644		
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-
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2					N	-0-			-0-
CORPORA GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	255184	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11040 - 12552		
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-
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
02	112 N	108	-0-	-4 B	-0-	108	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	
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
02	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	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2026													
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	
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
02	616 N	411	-0-	-205	-0-	80	1	331	2	N	-0-		66
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON				
ALBRECHT, M.				WELL #:	2	RRCID ->	088853	COMPL. DATE	07/03/1980	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 6480 - 6490	
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
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	803	2	3	9	N	3		159
ALBRECHT, M.				WELL #:	3	RRCID ->	092742	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6497 - 6505	
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
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			13

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)														17427 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NAVARRO																			
WESTOIL LLC														102028																															
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																									
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																										
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																										
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																										
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																										
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																										
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																										
02	DLQ	G-10	NO RPT	-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			
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																										
02	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			
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																										
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14271							Y	NO RPT					56																										
																						HILCORP ENERGY COMPANY				386310				RRCID -> 217965				COMPL. DATE 02/02/2006				TOTAL DEPTH 10695				PERF.10411 - 10506			
																						EMERSON GAS UNIT I				WELL #: 1																			
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	0	%	236	-0-	236	236		235	2	1	9	N	1	64	1	12																													
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	236						N	-0-			12																													
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	236						N	NO RPT			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			
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																													
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-		1159	2	43	9	N	39			228																													
																						WHEELER GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 228126				COMPL. DATE 03/09/2007				TOTAL DEPTH 10850				PERF.10483 - 10625			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-																												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-																												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-																												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-																												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-																												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-																												

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: NAVARRO							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
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			
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	-0-	1		8		71			
02	560 N	59	-0-	-501	-0-	59	2			N	-0-			9	8	62			
KEMOTTE ACRES GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 228233		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10451 - 10695	
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			
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	N	-0-	2				1			
WHEELER GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10423 - 10620	
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			
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	58	2	1	9	N	-0-	1				1			
SCAMMEL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 240381		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10468 - 10611	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
PILLANS GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 241811		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10351 - 10506	
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	-0-	1		8		94			
02	588 N	582	-0-	-6	-0-	579	2	3	9	N	-0-	3				97			
WATKINS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 9615 - 9875	
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			
02	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	
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	-0-	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			
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1501	2	52	9	N	47					118			

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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
02	14B DENY	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
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
02	14B DENY	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
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-
02	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	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
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-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				
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-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				
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MCANIER				WELL #:		1		RRCID -> 200617				COMPL. DATE 01/19/2004				TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545				
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MIZE FAMILY				WELL #:		3H		RRCID -> 200632				COMPL. DATE 01/13/2004				TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012				
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GOEX				WELL #:		1		RRCID -> 200731				COMPL. DATE 01/12/2004				TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A				
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UPP OPERATING, LLC				875310										
VORTEX SWD		WELL #:		1	RRCID -> 224211		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 10430 - 11235			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-
02	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			
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
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	346	4	90	9	Y	82			306
MCGEE		WELL #:		1	RRCID -> 275505		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 8036 - 8046			
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
02	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			
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							
02	532 N	524	-0-	-8	-0-	22	1	448	2	N	49			214
						54	9							

COMO (RODESSA HILL, LO.) VALENCE OPERATING COMPANY WHEELER UNIT				19947 426 881167	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HOPKINS			
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
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-
02	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						
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-
02	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			
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-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	1		N	-0-		-0-
COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC COTROPIA GAS UNIT				20930 075 923444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTSON			
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	#	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-		-0-
02	308	#	NO RPT	-0-	-308	-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			
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-
02	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			
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-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
										1	8	-0-

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12200	- 12413
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-
02	14B	DENY	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
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-
02	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
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-
02	14B	DENY	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
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	279	-0-	279	-0-	279	2	Y	-0-		-0-
02	461 X		182	-0-	-279	-0-	182	2	Y	-0-		-0-

LANE "A"		WELL #:		1R	RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL	DEPTH 13216	PERF.12966	- 13027
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-
02	14B	DENY	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
09	14B2	EXT	254	-0-	254	-0-	254	2	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	259	-0-	259	-0-	513	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	195 N		195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-		-0-
02	168 N		162	-0-	-6	-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BLAIR "A"			WELL #:		1	RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12418 - 12501				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
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-
02	84 N	24	-0-	-60	-0-	24	2					Y	-0-			-0-
LAMBERT "A"			WELL #:		1	RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13454 - 13556				
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	4627	-0-	-2968	-0-	4627	2					Y	-0-			-0-
02	3164 X	2316	-0-	-848	-0-	2316	2					Y	-0-			-0-
LANE "A"			WELL #:		7	RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12467 - 12706				
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	27923 X	519	-0-	-27404	-0-	519	2					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	491	-0-	491	491	491	2					Y	-0-			-0-
TURNER "A"			WELL #:		4	RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12431 - 12716				
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	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2					Y	-0-			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B DENY	86	-0-	86	86	86	2					Y	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	2	Y	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34			Y	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660	
								PERF.12214 - 12490	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	708	-0-	708	708	708	2	Y	-0-
11	14B2 EXT	784	-0-	784	1492	784	2	Y	-0-
12	14B2 EXT	729	-0-	729	2221	729	2	Y	-0-
*01	14B2 EXT	829	-0-	829	3050	829	2	Y	-0-
02	3813 X	763	-0-	-3050	-0-	763	2	Y	-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063	
								PERF.13404 - 13779	
09	14B2 EXT	3140	-0-	3140	3147	3140	2	Y	-0-
10	14B2 EXT	1648	-0-	1648	4795	1648	2	Y	-0-
11	14B2 EXT	1326	-0-	1326	6121	1326	2	Y	-0-
12	14B2 EXT	1211	-0-	1211	7332	1211	2	Y	-0-
*01	8525 X	1193	-0-	-7332	-0-	1193	2	Y	-0-
02	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	Y	-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870	
								PERF.12345 - 12673	
09	14B2 EXT	NO RPT	-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	66	-0-	66	66	66	2	Y	-0-
*01	14B2 EXT	2	-0-	2	68	2	2	Y	-0-
02	70 X	2	-0-	-68	-0-	2	2	Y	-0-

MUNDAY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180	
								PERF.13521 - 13633	
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	2	N	-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-

LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980	
								PERF.12602 - 12826	
09	14B2 EXT	142	-0-	142	142	142	2	Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	142			Y	-0-
11	14B2 EXT	15	-0-	15	157	15	2	Y	-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	158	1	2	Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	158			Y	-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620	
								PERF.12240 - 12442	
09	14B2 EXT	1201	-0-	1201	2050	1201	2	Y	-0-
10	14B2 EXT	566	-0-	566	2616	566	2	Y	-0-
11	14B2 EXT	1249	-0-	1249	3865	1249	2	Y	-0-
12	14B2 EXT	916	-0-	916	4781	916	2	Y	-0-
*01	5664 X	883	-0-	-4781	-0-	882	2	Y	-0-
02	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2	Y	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	461	-0-	461	461	461	2		
12	14B2 EXT	734	-0-	734	1195	734	2		
*01	1538 X	343	-0-	-1195	-0-	343	2		
02	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2		
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900	
								PERF.12369 - 12721	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	986	-0-	986	986	986	2		
12	14B2 EXT	532	-0-	532	1518	532	2		
*01	1768 X	250	-0-	-1518	-0-	250	2		
02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2		
EDWARDS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530	
								PERF.13850 - 14140	
09	14B2 EXT	3043	-0-	3043	23022	3043	2		
10	14B2 EXT	2820	-0-	2820	25842	2820	2		
11	14B2 EXT	2018	-0-	2018	27860	2018	2		
12	29317 X	1457	-0-	-27860	-0-	1457	2		
*01	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	2		
02	1596 X	-0-	-0-	-1596	-0-				
STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765	
								PERF.13179 - 13525	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	1504	-0-	1504	1504	1504	2		
*01	14B2 EXT	7138	-0-	7138	8642	7138	2		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8642				
LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644	
								PERF.13167 - 13462	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	4684	-0-	4684	4684	4684	2		
11	14B2 EXT	7304	-0-	7304	11988	7304	2		
12	14B2 EXT	5145	-0-	5145	17133	5145	2		
*01	14B2 EXT	3323	-0-	3323	20456	3323	2		
02	20937 X	481	-0-	-20456	-0-	481	2		
LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880	
								PERF.13352 - 13716	
09	14B2 EXT	788	-0-	788	2759	788	2		
10	14B2 EXT	1151	-0-	1151	3910	1151	2		
11	14B2 EXT	573	-0-	573	4483	573	2		
12	14B2 EXT	392	-0-	392	4875	392	2		
*01	5237 X	362	-0-	-4875	-0-	362	2		
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		
BURKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811	
								PERF.15545 - 15555	
09	14B2 EXT	8129	-0-	8129	17270	8129	2		
10	14B2 EXT	5904	-0-	5904	23174	5904	2		
11	14B2 EXT	5062	-0-	5062	28236	5062	2		
12	32664 X	4428	-0-	-28236	-0-	4428	2		
*01	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2		
*02	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2432	2	1 9	1 8

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
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		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
02		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			
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		108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
02		84 N	28	-0-	-56	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
MUNDAY "A"			WELL #: 3			RRCID -> 182891			COMPL. DATE 11/10/2000			TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THIGPEN "A"			WELL #: 16			RRCID -> 183488			COMPL. DATE 03/17/2001			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538			
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		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-			-0-
02		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			
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-
02	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			
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	1115	-0-	1115	8316	1115	2			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	665	-0-	665	8981	665	2			Y	-0-			-0-
THIGPEN "A"			WELL #: 14			RRCID -> 186855			COMPL. DATE 05/03/2001			TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680			
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	-0-	-0-	-0-	301					Y	-0-			-0-
02	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	0	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
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-
02	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									
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	539	N	76	-0-	-463	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546									
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	1175	X	122	-0-	-1053	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504									
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	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971									
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-
02	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									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903													
BLACK "A"				WELL #:		1	RRCID ->	165292	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL	DEPTH	12783	PERF.12192	- 12354		
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-
02		934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	Y	-0-				-0-
BLACK "A"				WELL #:		2	RRCID ->	165802	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL	DEPTH	12990	PERF.12338	- 12494		
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-
02		735	N	735	-0-	-0-	-0-	39	1	696	2	Y	-0-				-0-
MCADAMS "A"				WELL #:		1	RRCID ->	167565	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12404	- 12605		
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-
02		2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	130	1	2286	2	Y	-0-				-0-
BLACK "A"				WELL #:		6	RRCID ->	168367	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12244	- 12386		
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-
02	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		
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-
02		3192	X	1155	-0-	-2037	-0-	62	1	1093	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 24478 150				NON-ASSOCIATED			
JOHNSON "A"												//CONT.// 220903				WELL #: 2			
												RRCID -> 168948				COMPL. DATE 04/22/1998			
												TOTAL DEPTH 13000				PERF.12168 - 12374			
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		
09		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	103	1	1647	2	Y	-0-					-0-		
10		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	116	1	1762	2	Y	-0-					-0-		
11		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	115	1	1766	2	Y	-0-					-0-		
12		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	116	1	1836	2	Y	-0-					-0-		
01		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	107	1	1788	2	Y	-0-					-0-		
02		1764 N	1715	-0-	-49	-0-	92	1	1623	2	Y	-0-					-0-		
MCADAMS "A"												WELL #: 2T				RRCID -> 169111			
												COMPL. DATE 05/18/1998				TOTAL DEPTH 13000			
												PERF.12410 - 12634							
09		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	139	1	2212	2	Y	-0-					-0-		
10		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	151	1	2307	2	Y	-0-					-0-		
11		2280 N	2272	-0-	-8	-0-	139	1	2133	2	Y	-0-					-0-		
12		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	139	1	2202	2	Y	-0-					-0-		
01		2449 N	2393	-0-	-56	-0-	135	1	2258	2	Y	-0-					-0-		
02		2128 N	2026	-0-	-102	-0-	109	1	1917	2	Y	-0-					-0-		
JOHNSON "A"												WELL #: 1				RRCID -> 169595			
												COMPL. DATE 02/19/1998				TOTAL DEPTH 12800			
												PERF.12136 - 12270							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	T. A.	51	-0-	51	51	51	3	1	48	2	Y	-0-					-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	51 X	-0-	-0-	-51	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-		
JOHNSON "A"												WELL #: 3				RRCID -> 169596			
												COMPL. DATE 05/26/1998				TOTAL DEPTH 12700			
												PERF.12046 - 12295							
09		990 N	936	-0-	-54	-0-	55	1	881	2	Y	-0-					-0-		
10		1488 N	883	-0-	-605	-0-	54	1	829	2	Y	-0-					-0-		
11		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	88	1	1351	2	Y	-0-					-0-		
12		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	87	1	1379	2	Y	-0-					-0-		
01		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	117	1	1967	2	Y	-0-					-0-		
02		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	83	1	1461	2	Y	-0-					-0-		
LANCASTER "A"												WELL #: 1				RRCID -> 170299			
												COMPL. DATE 08/18/1998				TOTAL DEPTH 13500			
												PERF.12805 - 13126							
09		960 X	778	-0-	-182	-0-	46	1	732	2	Y	-0-					-0-		
10		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	68	1	1034	2	Y	-0-					-0-		
11		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	108	1	1655	2	Y	-0-					-0-		
12		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	165	1	2626	2	Y	-0-					-0-		
01		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	162	1	2706	2	Y	-0-					-0-		
02		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	90	1	1592	2	Y	-0-					-0-		
JOHNSON, B.K. "B"												WELL #: 1				RRCID -> 171428			
												COMPL. DATE 11/24/1998				TOTAL DEPTH 12700			
												PERF.12119 - 12458							
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	47	1	744	2	Y	-0-					-0-		
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	50	1	756	2	Y	-0-					-0-		
11		840 N	755	-0-	-85	-0-	46	1	709	2	Y	-0-					-0-		
12		804 N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	Y	-0-					-0-		
01		806 N	757	-0-	-49	-0-	43	1	714	2	Y	-0-					-0-		
02		745 N	745	-0-	-0-	-0-	40	1	705	2	Y	-0-					-0-		
MCADAMS "A"												WELL #: 3				RRCID -> 171891			
												COMPL. DATE 01/08/1999				TOTAL DEPTH 12950			
												PERF.12434 - 12764							
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-		
10		124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-		
11		120 N	84	-0-	-36	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-		
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-		
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-		
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL		DEPTH 12987		PERF.12469 - 12857				
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
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					-0-
HIGH "A"				WELL #: 2	RRCID -> 172342	COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL		DEPTH 12580		PERF.11939 - 12370				
09	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	149	1	2377	2	Y	-0-					-0-
10	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	163	1	2487	2	Y	-0-					-0-
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	150	1	2301	2	Y	-0-					-0-
12	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	141	1	2241	2	Y	-0-					-0-
01	2635 N	2355	-0-	-280	-0-	133	1	2222	2	Y	-0-					-0-
02	2296 N	1889	-0-	-407	-0-	101	1	1788	2	Y	-0-					-0-
TURNER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 172489	COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL		DEPTH 12900		PERF.12346 - 12682				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLACK "A"				WELL #: 7	RRCID -> 172946	COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL		DEPTH 12650		PERF.12201 - 12387				
09	1380 X	64	-0-	-1316	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	341 X	51	-0-	-290	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	150 X	21	-0-	-129	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	62 X	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	80 X	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 1	RRCID -> 173020	COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL		DEPTH 12864		PERF.12082 - 12362				
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	109	1	1224	2	Y	-0-					23
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	78	1	1178	2	Y	-0-					23
11	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	84	1	1136	2	Y	-0-					23
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	101	1	1159	2	Y	-0-					23
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	146	1	1433	2	Y	-0-					23
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	118	1	1111	2	Y	-0-					23
JOHNSON, B.K. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 173090	COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL		DEPTH 12900		PERF.12266 - 12559				
09	780 X	556	-0-	-224	-0-	33	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	806 X	710	-0-	-96	-0-	44	1	666	2	Y	-0-					-0-
11	810 X	757	-0-	-53	-0-	46	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	837 X	718	-0-	-119	-0-	43	1	675	2	Y	-0-					-0-
01	944 X	944	-0-	-0-	-0-	53	1	891	2	Y	-0-					-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	49	1	861	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B.K. "A"													CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED	
RRCID -> 173096													CAPACITY	
COMPL. DATE 04/10/1999													TOTAL DEPTH 12840	
PERF.12457 - 12808														
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
09	1590 N	1393	-0-	-197	-0-	82	1	1309	2	Y	2	2	8	-0-
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	116	1	1763	2	Y	1	1	8	-0-
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	110	1	1690	2	Y	-0-			-0-
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	110	1	1740	2	Y	-0-			-0-
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	110	1	1845	2	Y	-0-			-0-
02	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	88	1	1553	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A"													WELL #: 4	
RRCID -> 173448													COMPL. DATE 05/29/1999	
TOTAL DEPTH 12950													PERF.12437 - 12771	
09	1500 X	808	-0-	-692	-0-	48	1	760	2	Y	-0-			-0-
10	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	102	1	1551	2	Y	-0-			-0-
11	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	91	1	1386	2	Y	-0-			-0-
12	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	90	1	1435	2	Y	-0-			-0-
01	1643 X	1433	-0-	-210	-0-	81	1	1352	2	Y	-0-			-0-
02	1372 N	826	-0-	-546	-0-	44	1	782	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS "A"													WELL #: 1	
RRCID -> 173450													COMPL. DATE 05/27/1999	
TOTAL DEPTH 13500													PERF.12916 - 13424	
09	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	132	1	2109	2	Y	-0-			-0-
10	2511 X	2246	-0-	-265	-0-	138	1	2108	2	Y	-0-			-0-
11	2520 X	2090	-0-	-430	-0-	128	1	1962	2	Y	-0-			-0-
12	2604 X	2095	-0-	-509	-0-	124	1	1971	2	Y	-0-			-0-
01	2604 X	1932	-0-	-672	-0-	109	1	1823	2	Y	-0-			-0-
02	1960 N	1811	-0-	-149	-0-	97	1	1714	2	Y	-0-			-0-

HIGH "A"													WELL #: 6	
RRCID -> 173968													COMPL. DATE 07/03/1999	
TOTAL DEPTH 12552													PERF.12090 - 12396	
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	108	1	1718	2	Y	-0-			-0-
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	112	1	1705	2	Y	-0-			-0-
11	1950 N	1819	-0-	-131	-0-	111	1	1708	2	Y	-0-			-0-
12	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	108	1	1720	2	Y	1	1	8	-0-
01	1829 X	1702	-0-	-127	-0-	96	1	1606	2	Y	-0-			-0-
02	1708 N	1635	-0-	-73	-0-	88	1	1547	2	Y	-0-			-0-

HIGH "A"													WELL #: 5	
RRCID -> 173971													COMPL. DATE 06/19/1999	
TOTAL DEPTH 12450													PERF.11974 - 12294	
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	60	1	957	2	Y	-0-			-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	62	1	938	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	907	-0-	-143	-0-	56	1	851	2	Y	-0-			-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	58	1	915	2	Y	-0-			-0-
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	57	1	955	2	Y	-0-			-0-
02	840 N	828	-0-	-12	-0-	44	1	784	2	Y	-0-			-0-

HIGH "A"													WELL #: 4	
RRCID -> 173973													COMPL. DATE 07/01/1999	
TOTAL DEPTH 12524													PERF.12057 - 12394	
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	98	1	1559	2	Y	-0-			-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	111	1	1694	2	Y	-0-			-0-
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	96	1	1473	2	Y	-0-			-0-
12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	125	1	1984	2	Y	-0-			-0-
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	109	1	1832	2	Y	-0-			-0-
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	81	1	1425	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"				//CONT.// 24478 150 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
					RRCID -> 173974	COMPL.	DATE 07/07/1999	TOTAL	DEPTH 12570	PERF.12121	- 12399			
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
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-
02	952 N	939	-0-	-13	-0-	50	1	889	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, B.K. "B"				WELL #:	3	RRCID -> 173975	COMPL.	DATE 07/09/1999	TOTAL	DEPTH 12560	PERF.12099	- 12379		
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-
02	588 N	575	-0-	-13	-0-	31	1	544	2	Y	-0-			-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	2	RRCID -> 174109	COMPL.	DATE 07/15/1999	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11994	- 12268		
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							
02	1904 N	1686	-0-	-218	-0-	161	1	1518	2	Y	6	11	1	15
						7	9							
JOHNSON "A"				WELL #:	5	RRCID -> 174265	COMPL.	DATE 07/29/1999	TOTAL	DEPTH 12482	PERF.12104	- 12292		
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-
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	54	1	948	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON "A"				WELL #:	6	RRCID -> 174510	COMPL.	DATE 07/31/1999	TOTAL	DEPTH 12689	PERF.12305	- 12546		
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-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON "A"				WELL #:	7	RRCID -> 174511	COMPL.	DATE 08/11/1999	TOTAL	DEPTH 12561	PERF.12092	- 12402		
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-
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	67	1	1175	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903																
WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12808 - 13140								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
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-
02	560 N	559	-0-	-1	-0-	-0-		30	1	529	2	N	-0-					-0-
HIGH "A"				WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540		PERF.12054 - 12379						
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-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1230	2	Y	-0-					-0-
BLACK "A"				WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022		PERF.12546 - 12804						
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-
02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1	1987	2	Y	-0-					-0-
LANE "A"				WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12657 - 12972						
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-	1		1	8	-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-
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1226	2	Y	-0-	1		1	8	-0-
								1	9									
BLACK "A"				WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12249 - 12584						
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-
02	1288 N	1163	-0-	-125	-0-	-0-		62	1	1101	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12360 - 12601						
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-
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	1472	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANCASTER "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				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	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	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				
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-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	207	1	1952	2	Y	-0-			-0-

HALBERT "A"				WELL #:	1	RRCID -> 175262	COMPL. DATE 10/08/1999	TOTAL	DEPTH 13410	PERF.12828	- 13207				
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-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	5	RRCID -> 175315	COMPL. DATE 10/21/1999	TOTAL	DEPTH 13220	PERF.11926	- 12212				
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							
02	1876	N	1369	-0-	-507	-0-	131	1	1231	2	Y	6	12	1	15
							7	9							

LANCASTER "A"				WELL #:	3	RRCID -> 175723	COMPL. DATE 09/24/1999	TOTAL	DEPTH 13337	PERF.13084	- 13186				
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-
02	4984	X	4369	-0-	-615	-0-	235	1	4134	2	Y	-0-			-0-

LANE "A"				WELL #:	2	RRCID -> 175756	COMPL. DATE 11/11/1999	TOTAL	DEPTH 13028	PERF.12552	- 12908				
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-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 9	NON-ASSOCIATED RRCID -> 175757		CAPACITY COMPL. DATE 10/15/1999				CNTY: FREESTONE 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
09 10	2014 2070	X X	2014 2070	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	119 127	1 1	1895 1939	2 2	Y Y	-0- 4			4 8				-0- -0-
11 12	1830 1891	X X	1785 1808	-0- -0-	-45 -83	-0- -0-	109 107	1 1	1676 1700	2 2	Y Y	-0- 1			1 8				-0- -0-
01 02	2077 1680	X N	1628 1482	-0- -0-	-449 -198	-0- -0-	92 80	1 1	1536 1402	2 2	Y Y	-0- -0-							-0- -0-
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:		7	RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 12668		PERF.12149 - 12478						
09 10 11 12 01 02	124 124 120 417 358 508	N N N N N N	124 99 -0- 417 358 508	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -25 -120 -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	7 6 -0- 25 20 27	1 1 -0- 1 1 1	117 93 -0- 392 338 481	2 2 -0- 2 2 2	Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-							-0- -0- -0- -0- -0- -0-
HIGH "A"				WELL #:		9	RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11929 - 12251						
09 10 11 12 01 02	750 666 1738 1844 909 1624	N N N X X N	640 666 1738 1844 909 594	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-110 -0- -0- -0- -0- -1030	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	38 41 107 109 51 32	1 1 1 1 1 1	602 625 1631 1735 858 562	2 2 2 2 2 2	Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-							-0- -0- -0- -0- -0- -0-
STEPHENS "A"				WELL #:		1R	RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13215 - 13296						
09 10 11 12 01 02	3720 3853 3660 3895 3856 3472	X X X X X X	3694 3853 3484 3895 3856 3417	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-26 -0- -176 -0- -0- -55	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	218 237 214 231 217 183	1 1 1 1 1 1	3476 3616 3270 3662 3636 3234	2 2 2 2 2 2	Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- 2 3 -0-			2 8 3 8				-0- -0- -0- -0- -0- -0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:		3	RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11964 - 12236						
09 10 11 12 01 02	1470 1519 1470 1428 1505 1372	N N N N N N	1470 1488 1362 1428 1505 1372	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -31 -108 -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	120 92 94 114 140 132	1 1 1 1 1 1	1350 1396 1268 1314 1365 1240	2 2 2 2 2 2	Y Y Y Y Y Y	-0- -0- -0- -0- -0- -0-							15 15 15 15 15 15
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:		6	RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
09 10 11 12 01 02	300 2225 2042 1950 2046 1904	N N N N N N	300 2225 2042 1950 1848 1639	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -198 -265	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	24 137 141 155 171 157	1 1 1 1 1 1	274 2078 1890 1784 1670 1475	2 2 2 2 2 2	Y Y Y Y Y Y	2 9 10 10 6 6				20 1 1			20 29 19 14 20 15

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
LANE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176137		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 13430	
								PERF.13185 - 13324	
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
09	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	202	1	3220	2 Y
10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	224	1	3412	2 Y
11	3240 X	2759	-0-	-481	-0-	169	1	2590	2 Y
12	3348 X	1026	-0-	-2322	-0-	61	1	965	2 Y
01	3627 X	3319	-0-	-308	-0-	187	1	3132	2 Y
02	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	232	1	4095	2 Y
JOHNSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12352	
								PERF.11996 - 12188	
09	300 X	278	-0-	-22	-0-	16	1	262	2 Y
10	386 X	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	2 Y
11	270 X	259	-0-	-11	-0-	16	1	243	2 Y
12	456 X	456	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2 Y
01	372 X	257	-0-	-115	-0-	14	1	243	2 Y
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	13	1	230	2 Y
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 12585	
								PERF.12234 - 12436	
09	390 N	112	-0-	-278	-0-	7	1	105	2 Y
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	2 Y
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2 Y
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2 Y
01	713 N	453	-0-	-260	-0-	26	1	427	2 Y
02	644 N	445	-0-	-199	-0-	24	1	421	2 Y
LANCASTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 13287	
								PERF.12735 - 13106	
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2 Y
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2 Y
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2 Y
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2 Y
01	496 N	177	-0-	-319	-0-	10	1	167	2 Y
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	12	1	212	2 Y
JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 12870	
								PERF.12370 - 12662	
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	11	1	179	2 Y
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	2 Y
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	11	1	175	2 Y
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2 Y
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2 Y
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2 Y
MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320	
								PERF.12371 - 12692	
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2 Y
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2 Y
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2 Y
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2 Y
01	372 N	284	-0-	-88	-0-	16	1	268	2 Y
02	336 N	254	-0-	-82	-0-	14	1	240	2 Y
LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125	
								PERF.12604 - 12963	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595	
								PERF.12802 - 13117	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
0									
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618	
								PERF.12170 - 12463	
09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	112	1	1782	2
10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	130	1	1976	2
11	2220 N	1216	-0-	-1004	-0-	75	1	1141	2
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	80	1	1264	2
01	2108 N	1705	-0-	-403	-0-	96	1	1609	2
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	87	1	1525	2
JOHNSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735	
								PERF.12230 - 12555	
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	11	1	161	2
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	10	1	150	2
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	9	1	143	2
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2
LANE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010	
								PERF.12466 - 12702	
09	240 N	46	-0-	-194	-0-	3	1	43	2
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	104	1	1743	2
02	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	141	1	2487	2
TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170	
								PERF.12652 - 12886	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2
11	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		
JOHNSON "A"		WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400	
								PERF.10106 - 12256	
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	82	1	1311	2
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	91	1	1393	2
11	1470 N	1366	-0-	-104	-0-	84	1	1282	2
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	85	1	1355	2
01	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	81	1	1364	2
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	72	1	1271	2

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157														
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	
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-	
						1	9							
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-	
						1	9							
01	4650 X	4352	-0-	-298	-0-	245	1	4107	2	Y	-0-		-0-	
02	4200 X	3925	-0-	-275	-0-	211	1	3714	2	Y	-0-		-0-	
HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195														
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-	
02	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	110	1	1947	2	Y	-0-		-0-	
HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411														
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-	
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	83	1	1464	2	Y	-0-		-0-	
BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756														
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-	
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	97	1	1702	2	Y	-0-		-0-	
MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721														
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-	
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-		-0-	
TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612														
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-	
02	1092 N	1010	-0-	-82	-0-	54	1	956	2	Y	-0-		-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
MCADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL		DEPTH 13102		PERF.12619 - 12959			
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	
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-	
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-			-0-	

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL		DEPTH 12438		PERF.11970 - 12228			
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	-0-			58	
						7	9				6				
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	-0-			62	
						4	9				4				
02	1288 N	959	-0-	-329	-0-	92	1	867	2	Y	-0-			62	

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL		DEPTH 12520		PERF.12075 - 12361			
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-	
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	80	1	1404	2	Y	-0-			-0-	

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL		DEPTH 13055		PERF.12465 - 12726			
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-	
02	756 N	745	-0-	-11	-0-	40	1	705	2	Y	-0-			-0-	

MCADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL		DEPTH 12965		PERF.12453 - 12787			
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	-0-			-0-	
						1	9								
01	2356 X	2005	-0-	-351	-0-	113	1	1892	2	Y	-0-			-0-	
02	2100 N	1665	-0-	-435	-0-	89	1	1576	2	Y	-0-			-0-	

MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL		DEPTH 13120		PERF.12678 - 13024			
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-	
02	1316 N	880	-0-	-436	-0-	47	1	833	2	Y	-0-			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	345	-0-	-735	-0-	20	1	325	2	-0-
10	496 N	372	-0-	-124	-0-	23	1	349	2	-0-
11	390 N	334	-0-	-56	-0-	20	1	314	2	-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	-0-
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	18	1	294	2	-0-
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	15	1	266	2	-0-
LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756		
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	74	1	1186	2	-0-
						2	9			
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	83	1	1257	2	-0-
						1	9			
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	79	1	1215	2	-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	78	1	1236	2	-0-
01	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	72	1	1204	2	-0-
						2	9			
02	1204 N	1160	-0-	-44	-0-	62	1	1098	2	-0-
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377		
09	1830 X	913	-0-	-917	-0-	54	1	859	2	-0-
10	1457 X	936	-0-	-521	-0-	58	1	878	2	-0-
11	1140 X	968	-0-	-172	-0-	59	1	909	2	-0-
12	1116 X	1008	-0-	-108	-0-	60	1	948	2	-0-
01	1116 X	860	-0-	-256	-0-	48	1	812	2	-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	60	1	1052	2	-0-
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178107		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502		
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	55	1	868	2	-0-
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	69	1	1059	2	-0-
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	76	1	1157	2	-0-
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	49	1	779	2	-0-
01	1116 N	984	-0-	-132	-0-	55	1	929	2	-0-
02	1148 N	1017	-0-	-131	-0-	55	1	962	2	-0-
BLACK "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178506		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138		
09	1110 X	259	-0-	-851	-0-	15	1	244	2	-0-
10	1147 X	721	-0-	-426	-0-	44	1	677	2	-0-
11	1110 X	545	-0-	-565	-0-	33	1	512	2	-0-
12	620 X	498	-0-	-122	-0-	30	1	468	2	-0-
01	713 X	454	-0-	-259	-0-	26	1	428	2	-0-
02	504 N	401	-0-	-103	-0-	22	1	379	2	-0-
BURLESON "A"		WELL #: 1L		RRCID -> 178553		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835		
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					-0-
10	744 N	161	-0-	-583	-0-	10	1	149	2	-0-
						2	9			-0-
11	900 X	81	-0-	-819	-0-	5	1	76	2	-0-
12	930 X	98	-0-	-832	-0-	6	1	92	2	-0-
01	930 X	52	-0-	-878	-0-	3	1	49	2	-0-
02	140 X	51	-0-	-89	-0-	3	1	48	2	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903																	
BLACK "A"				WELL #:	14	RRCID ->	178663	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.12222	- 12524								
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
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1350	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1472	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1542	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1568	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1505	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1540 N	931	-0-	-609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	881	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JOHNSON, B. K. "B"																						
				WELL #:	11	RRCID ->	178665	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL	DEPTH	12698	PERF.12199	- 12332								
09	1200 X	723	-0-	-477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	680	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	992 X	728	-0-	-264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	683	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	810 N	754	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	708	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1334	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	973	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	846	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LANE "A"																						
				WELL #:	9	RRCID ->	178668	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL	DEPTH	13370	PERF.12778	- 13181								
09	7620 X	6558	-0-	-1062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1	6169	2	Y	2	2	8	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	463	1	7061	2	Y	2	2	8	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7620 X	4414	-0-	-3206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	4143	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7874 X	7054	-0-	-820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	418	1	6634	2	Y	2	2	8	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7874 X	6793	-0-	-1081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	6403	2	Y	6	6	8	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	388	1	6835	2	Y	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-
BLAIR "A"																						
				WELL #:	2	RRCID ->	178671	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL	DEPTH	13177	PERF.12369	- 12698								
09	2100 X	1957	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1841	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1968	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2100 X	1770	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1662	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2170 X	1763	-0-	-407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1658	2	Y	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2170 X	1808	-0-	-362	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1704	2	Y	2	2	8	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1652 N	1431	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1354	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BURKE "A"																						
				WELL #:	1	RRCID ->	178672	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL	DEPTH	13822	PERF.14060	- 14305								
09	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1131	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1643 X	1132	-0-	-511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1062	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1590 X	859	-0-	-731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	806	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1643 X	820	-0-	-823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	771	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1240 X	809	-0-	-431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	763	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	812 N	763	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	722	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JOHNSON, B. K. "A"																						
				WELL #:	14	RRCID ->	179045	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL	DEPTH	12999	PERF.12451	- 12813								
09	1560 X	1510	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1421	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1984 X	1275	-0-	-709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1196	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2100 X	1498	-0-	-602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1406	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2170 X	1398	-0-	-772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1315	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2170 X	2049	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1933	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1366	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903								
BLAIR "A"				WELL #:	3	RRCID ->	179069	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.12562 - 12660
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
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-
02	1400 N	1246	-0-	-154	-0-	67	1	1179	2	Y	-0-		-0-

STEPHENS "A"				WELL #:	2	RRCID ->	179178	COMPL. DATE	07/06/2000	TOTAL	DEPTH	13520	PERF.14173 - 15181
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-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-

BLAIR "A"				WELL #:	5	RRCID ->	179338	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.12343 - 12687
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-
02	560 N	556	-0-	-4	-0-	30	1	526	2	Y	-0-		-0-

THIGPEN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	179438	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.13122 - 13234
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						
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	106	1	1869	2	Y	-0-		-0-

A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:	9	RRCID ->	179693	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11998 - 12260
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-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"				WELL #:	15	RRCID ->	179695	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12104 - 12386
09	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	97	1	1550	2	Y	-0-		-0-
10	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	98	1	1492	2	Y	-0-		-0-
11	1650 X	1233	-0-	-417	-0-	76	1	1157	2	Y	-0-		-0-
12	1705 X	1495	-0-	-210	-0-	89	1	1406	2	Y	-0-		-0-
01	1705 X	1397	-0-	-308	-0-	79	1	1318	2	Y	-0-		-0-
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	68	1	1206	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADAMS "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 6	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
					RRCID -> 179699	COMPL. DATE 09/28/2000	TOTAL	DEPTH	13205	PERF.12676	-	13022							
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	
09	3690 X	3496	-0-	-194	-0-			206	1	3288	2	Y	2		2	8		-0-	
								2	9										
10	3813 X	3466	-0-	-347	-0-			213	1	3252	2	Y	1		1	8		-0-	
								1	9										
11	3780 X	3375	-0-	-405	-0-			207	1	3168	2	Y	-0-					-0-	
12	3906 X	3549	-0-	-357	-0-			210	1	3336	2	Y	3		3	8		-0-	
								3	9										
01	3906 X	3308	-0-	-598	-0-			186	1	3119	2	Y	3		3	8		-0-	
								3	9										
02	3276 X	2856	-0-	-420	-0-			153	1	2703	2	Y	-0-					-0-	
ADAMS "A"				WELL #: 3	RRCID -> 179703	COMPL. DATE 09/27/2000	TOTAL	DEPTH	13005	PERF.12516	-	12802							
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-			56	1	895	2	Y	-0-					-0-	
10	930 N	925	-0-	-5	-0-			57	1	868	2	Y	-0-					-0-	
11	960 N	908	-0-	-52	-0-			56	1	852	2	Y	-0-					-0-	
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-			82	1	1303	2	Y	1		1	8		-0-	
								1	9										
01	930 N	512	-0-	-418	-0-			29	1	483	2	Y	-0-					-0-	
02	840 N	460	-0-	-380	-0-			25	1	435	2	Y	-0-					-0-	
ADAMS "A"				WELL #: 2	RRCID -> 179781	COMPL. DATE 09/14/2000	TOTAL	DEPTH	13429	PERF.13180	-	13264							
09	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-			290	1	4617	2	Y	2		2	8		-0-	
								2	9										
10	3410 X	1974	-0-	-1436	-0-			122	1	1852	2	Y	-0-					-0-	
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-			182	1	2780	2	Y	-0-					-0-	
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-			198	1	3147	2	Y	-0-					-0-	
01	4433 X	2161	-0-	-2272	-0-			122	1	2039	2	Y	-0-					-0-	
02	4592 X	1257	-0-	-3335	-0-			67	1	1190	2	Y	-0-					-0-	
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 13	RRCID -> 180060	COMPL. DATE 11/03/2000	TOTAL	DEPTH	12515	PERF.12138	-	12329							
09	1140 N	600	-0-	-540	-0-			35	1	565	2	Y	-0-					-0-	
10	1209 N	529	-0-	-680	-0-			33	1	496	2	Y	-0-					-0-	
11	690 N	470	-0-	-220	-0-			29	1	441	2	Y	-0-					-0-	
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-			38	1	597	2	Y	-0-					-0-	
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-			40	1	667	2	Y	-0-					-0-	
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-			35	1	626	2	Y	-0-					-0-	
ADAMS "A"				WELL #: 5	RRCID -> 180065	COMPL. DATE 10/11/2000	TOTAL	DEPTH	13091	PERF.12679	-	12862							
09	1020 N	823	-0-	-197	-0-			49	1	774	2	Y	-0-					-0-	
10	1178 N	696	-0-	-482	-0-			43	1	653	2	Y	-0-					-0-	
11	1020 N	962	-0-	-58	-0-			59	1	903	2	Y	-0-					-0-	
12	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-			65	1	1029	2	Y	-0-					-0-	
01	989 X	989	-0-	-0-	-0-			56	1	933	2	Y	-0-					-0-	
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-			53	1	940	2	Y	-0-					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903															
LAMBERT "A"				WELL #:		3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13316 - 13774					
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	
09	3000 X	2926	-0-	-74	-0-	-0-	173	1	2753	2	Y	-0-	-0-					-0-	
10	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	2906	2	Y	-0-	-0-					-0-	
11	3120 X	2930	-0-	-190	-0-	-0-	180	1	2750	2	Y	-0-	-0-					-0-	
12	3224 X	3038	-0-	-186	-0-	-0-	180	1	2858	2	Y	-0-	-0-					-0-	
01	3224 X	2943	-0-	-281	-0-	-0-	166	1	2774	2	Y	3	3	8				-0-	
							3	9											
02	2800 X	2622	-0-	-178	-0-	-0-	141	1	2481	2	Y	-0-	-0-					-0-	

HIGH "A"				WELL #:		11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615		PERF.12065 - 12426					
09	1290 N	1130	-0-	-160	-0-	-0-	67	1	1063	2	Y	-0-	-0-					-0-	
10	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	-0-	74	1	1122	2	Y	-0-	-0-					-0-	
11	1230 N	1169	-0-	-61	-0-	-0-	72	1	1097	2	Y	-0-	-0-					-0-	
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1123	2	Y	-0-	-0-					-0-	
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1144	2	Y	-0-	-0-					-0-	
02	1092 N	1087	-0-	-5	-0-	-0-	58	1	1029	2	Y	-0-	-0-					-0-	

THIGPEN "A"				WELL #:		1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386		PERF.13132 - 13202					
09	2730 X	1341	-0-	-1389	-0-	-0-	79	1	1262	2	Y	-0-	-0-					-0-	
10	1581 X	1402	-0-	-179	-0-	-0-	86	1	1316	2	Y	-0-	-0-					-0-	
11	1530 X	1456	-0-	-74	-0-	-0-	89	1	1367	2	Y	-0-	-0-					-0-	
12	1581 X	1541	-0-	-40	-0-	-0-	91	1	1450	2	Y	-0-	-0-					-0-	
01	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2440	2	Y	-0-	-0-					-0-	
02	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2596	2	Y	-0-	-0-					-0-	

BLACK "A"				WELL #:		16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324 - 12602					
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-	

ADAMS "A"				WELL #:		1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883		PERF.12692 - 12738					
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	-0-	-0-					-0-	
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	512	2	Y	-0-	-0-					-0-	
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	490	2	Y	-0-	-0-					-0-	
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	545	2	Y	-0-	-0-					-0-	
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	-0-	28	1	475	2	Y	-0-	-0-					-0-	
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	Y	-0-	-0-					-0-	

BLACK "A"				WELL #:		15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12270 - 12578					
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-	-0-					-0-	
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-	-0-					-0-	
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-	-0-					-0-	
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-	-0-					-0-	
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-	-0-					-0-	
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-	-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 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
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-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	950	2	Y	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290						
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-
02	3444 X	1389	-0-	-2055	-0-	75	1	1314	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360						
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-
02	2548 N	313	-0-	-2235	-0-	17	1	296	2	Y	-0-			-0-

ADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955						
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-
02	2324 N	2238	-0-	-86	-0-	120	1	2118	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840						
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-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384						
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-
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	86	1	1510	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376						
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-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-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	-0-	-0-
						2	9					
02	2044 N	1370	-0-	-674	-0-	74	1	1296	2	Y	-0-	-0-

BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13028		PERF.12276 - 12608		
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-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	2	Y	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13510		PERF.13270 - 13320		
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-
02	4144 X	3906	-0-	-238	-0-	210	1	3696	2	Y	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440		PERF.12918 - 13223		
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-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	Y	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13298 - 13384		
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	-0-	-0-
						2	9					
02	4228 X	3620	-0-	-608	-0-	194	1	3426	2	Y	-0-	-0-

THIGPEN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245		PERF.12999 - 13052		
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-
02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	197	1	3466	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	12	RRCID -> 182156				COMPL. DATE 01/30/2001				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216			
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	
09		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	118 1	1329	2	Y	6					27	
10		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	88 1	1326	2	Y	9					36	
11		992 N	992	-0-	-0-	-0-	68 1	918	2	Y	5	25	1			16	
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	39 1	447	2	Y	7	12	1			11	
01		1426 N	814	-0-	-612	-0-	75 1	732	2	Y	6					17	
02		924 N	631	-0-	-293	-0-	60 1	563	2	Y	7	10	1			14	
							8 9										

BLACK "A"				WELL #:	17	RRCID -> 182189				COMPL. DATE 01/27/2001				TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394			
09	14B2	EXT	119	-0-	119	501	7 1	112	2	Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	301	-0-	301	802	19 1	282	2	Y	-0-					-0-	
11		881 X	79	-0-	-802	-0-	5 1	74	2	Y	-0-					-0-	
12		214 X	214	-0-	-0-	-0-	13 1	201	2	Y	-0-					-0-	
01		310 X	207	-0-	-103	-0-	12 1	195	2	Y	-0-					-0-	
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	9 1	165	2	Y	-0-					-0-	

LONG "A"				WELL #:	1	RRCID -> 182191				COMPL. DATE 12/19/2000				TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700			
09		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	244 1	3893	2	N	2	2	8			-0-	
10		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	190 1	2896	2	N	2	2	8			-0-	
11		2370 X	1691	-0-	-679	-0-	104 1	1587	2	N	-0-					-0-	
12		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	217 1	3440	2	N	-0-					-0-	
01		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	280 1	4683	2	N	3	3	8			-0-	
02		2212 X	2184	-0-	-28	-0-	117 1	2067	2	N	-0-					-0-	

STEPHENS "A"				WELL #:	5	RRCID -> 182192				COMPL. DATE 11/17/2000				TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924			
09		180 N	95	-0-	-85	-0-	6 1	89	2	Y	-0-					-0-	
10		155 N	85	-0-	-70	-0-	5 1	80	2	Y	-0-					-0-	
11		120 N	43	-0-	-77	-0-	3 1	40	2	Y	-0-					-0-	
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25	2	Y	-0-					-0-	
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	3 1	58	2	Y	-0-					-0-	
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101	2	Y	-0-					-0-	

THIGPEN "A"				WELL #:	12	RRCID -> 182231				COMPL. DATE 02/27/2001				TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374			
09		1740 N	1565	-0-	-175	-0-	92 1	1473	2	Y	-0-					-0-	
10		1922 N	1779	-0-	-143	-0-	110 1	1669	2	Y	-0-					-0-	
11		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	113 1	1735	2	Y	-0-					-0-	
12		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	133 1	2118	2	Y	-0-					-0-	
01		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	118 1	1981	2	Y	-0-					-0-	
02		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	96 1	1692	2	Y	-0-					-0-	

LAMBERT "A"				WELL #:	6	RRCID -> 182649				COMPL. DATE 03/03/2001				TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600			
09		510 N	491	-0-	-19	-0-	29 1	462	2	Y	-0-					-0-	
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	31 1	479	2	Y	-0-					-0-	
11		600 N	477	-0-	-123	-0-	29 1	448	2	Y	-0-					-0-	
12		490 N	490	-0-	-0-	-0-	29 1	461	2	Y	-0-					-0-	
01		509 N	509	-0-	-0-	-0-	29 1	480	2	Y	-0-					-0-	
02		462 N	462	-0-	-0-	-0-	25 1	437	2	Y	-0-					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682				
								PERF.12933 - 13432				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	240	1	3828	2	Y		-0-
10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	250	1	3816	2	Y	1 8	-0-
						1	9					
11	4560 X	2873	-0-	-1687	-0-	176	1	2697	2	Y		-0-
12	4712 X	4147	-0-	-565	-0-	246	1	3898	2	Y	3 8	-0-
						3	9					
01	4712 X	3204	-0-	-1508	-0-	181	1	3022	2	Y	1 8	-0-
						1	9					
02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	213	1	3755	2	Y		-0-
THIGPEN "A"				WELL #: 5	RRCID -> 182861	COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490		PERF.13162 - 13208		
09	2520 X	2362	-0-	-158	-0-	140	1	2222	2	Y		-0-
10	2604 X	2559	-0-	-45	-0-	158	1	2401	2	Y		-0-
11	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	164	1	2517	2	Y		-0-
12	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	159	1	2523	2	Y		-0-
01	2666 X	2357	-0-	-309	-0-	133	1	2224	2	Y		-0-
02	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	135	1	2372	2	Y		-0-
BLAIR "A"				WELL #: 8	RRCID -> 182892	COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324 - 12609		
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	51	1	812	2	Y		-0-
10	899 N	895	-0-	-4	-0-	55	1	840	2	Y		-0-
11	930 N	861	-0-	-69	-0-	53	1	808	2	Y		-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	53	1	847	2	Y		-0-
01	899 N	796	-0-	-103	-0-	45	1	751	2	Y		-0-
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	Y		-0-
THIGPEN "A"				WELL #: 18L	RRCID -> 182896	COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF.13167 - 13479		
09	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	134	1	2139	2	Y		-0-
10	2170 X	1900	-0-	-270	-0-	117	1	1783	2	Y		-0-
11	2460 X	2009	-0-	-451	-0-	123	1	1886	2	Y		-0-
12	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	209	1	3323	2	Y		-0-
01	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	171	1	2869	2	Y	2 8	-0-
						2	9					
02	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	138	1	2434	2	Y		-0-
STEPHENS "A"				WELL #: 10	RRCID -> 183150	COMPL. DATE 10/30/2016		TOTAL DEPTH 13504		PERF.12761 - 13321		
09	1110 X	970	-0-	-140	-0-	57	1	913	2	Y		-0-
10	1147 X	984	-0-	-163	-0-	61	1	923	2	Y		-0-
11	1020 X	964	-0-	-56	-0-	59	1	905	2	Y		-0-
12	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	66	1	1055	2	Y		-0-
01	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	82	1	1364	2	Y		-0-
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	72	1	1271	2	Y		-0-
STEPHENS "A"				WELL #: 3	RRCID -> 184309	COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365		PERF.12896 - 13124		
09	600 N	452	-0-	-148	-0-	27	1	425	2	Y		-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	49	1	745	2	Y		-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	629	2	Y		-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	Y		-0-
01	806 N	622	-0-	-184	-0-	35	1	587	2	Y		-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	33	1	583	2	Y		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
STEPHENS "A"															
//CONT.// 24478 150															
//CONT.// 220903															
WELL #: 8															
RRCID -> 184439															
COMPL. DATE 05/23/2001															
TOTAL DEPTH 13615															
PERF.13324 - 13418															
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	
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-	
02	532 N	471	-0-	-61	-0-	25	1	446	2	Y	-0-			-0-	
THIGPEN "A"															
WELL #: 9															
RRCID -> 184515															
COMPL. DATE 03/17/2001															
TOTAL DEPTH 13665															
PERF.13375 - 13421															
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-	
02	252 N	214	-0-	-38	-0-	11	1	203	2	Y	-0-			-0-	
BURKE "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 184719															
COMPL. DATE 04/26/2001															
TOTAL DEPTH 15000															
PERF.14060 - 14738															
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-	
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-			-0-	
ADAMS "A"															
WELL #: 7															
RRCID -> 184961															
COMPL. DATE 03/28/2001															
TOTAL DEPTH 13400															
PERF.12803 - 12931															
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-	
02	3220 X	1960	-0-	-1260	-0-	105	1	1855	2	Y	-0-			-0-	
EDWARDS "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 185122															
COMPL. DATE 04/12/2000															
TOTAL DEPTH 13835															
PERF.13820 - 13825															
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-	
02	560 N	556	-0-	-4	-0-	30	1	526	2	Y	-0-			-0-	
STEPHENS "A"															
WELL #: 9															
RRCID -> 185613															
COMPL. DATE 06/20/2001															
TOTAL DEPTH 14790															
PERF.14274 - 14562															
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-	
02	504 N	429	-0-	-75	-0-	23	1	406	2	Y	-0-			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 10		RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF.11971 - 12212	
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
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	128 1	1437 2	Y	6
						7 9			33
10	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	102 1	1545 2	Y	9
						10 9			42
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	110 1	1484 2	Y	11
						12 9			29 1
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	130 1	1494 2	Y	9
						10 9			18 1
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	178 1	1746 2	Y	6
						7 9			21
02	1512 N	1444	-0-	-68	-0-	138 1	1299 2	Y	6
						7 9			12 1
									15

BURKE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 13580	
								PERF.13332 - 13384	
09	4200 X	3361	-0-	-839	-0-	199 1	3162 2	Y	-0-
10	4123 X	2447	-0-	-1676	-0-	151 1	2296 2	Y	-0-
11	4110 X	412	-0-	-3698	-0-	25 1	387 2	Y	-0-
12	3410 X	2259	-0-	-1151	-0-	134 1	2125 2	Y	-0-
01	3410 X	1281	-0-	-2129	-0-	72 1	1209 2	Y	-0-
02	3080 X	2723	-0-	-357	-0-	146 1	2577 2	Y	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356	
								PERF.12895 - 13174	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478	
								PERF.12070 - 12258	
09	960 X	926	-0-	-34	-0-	55 1	871 2	Y	-0-
10	992 X	976	-0-	-16	-0-	60 1	916 2	Y	-0-
11	960 X	950	-0-	-10	-0-	58 1	892 2	Y	-0-
12	961 X	903	-0-	-58	-0-	54 1	849 2	Y	-0-
01	961 X	952	-0-	-9	-0-	54 1	898 2	Y	-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	61 1	1082 2	Y	-0-

LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275	
								PERF.12702 - 13028	
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	8 1	130 2	Y	-0-
10	248 N	135	-0-	-113	-0-	8 1	127 2	Y	-0-
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	7 1	108 2	Y	-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	Y	-0-
01	124 N	13	-0-	-111	-0-	1 1	12 2	Y	-0-
02	112 N	60	-0-	-52	-0-	3 1	57 2	Y	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568	
								PERF.13364 - 13402	
09	630 N	627	-0-	-3	-0-	37 1	590 2	Y	-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	36 1	549 2	Y	-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	44 1	666 2	Y	-0-
12	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	84 1	1326 2	Y	-0-
01	589 X	378	-0-	-211	-0-	21 1	357 2	Y	-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	39 1	691 2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903											
THIGPEN "A"				WELL #:	8	RRCID -> 187672		COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL	DEPTH	13527	PERF.12978	-	13348	
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
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-
						1	9									
01	3751 X	3233	-0-	-518	-0-	182	1	3048	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	173	1	3049	2	Y	-0-					-0-
THIGPEN "A"				WELL #:	11	RRCID -> 187984		COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL	DEPTH	13925	PERF.13618	-	13660	
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-
02	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	
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-
02	3151 X	1953	-0-	-1198	-0-	105	1	1848	2	N	-0-					-0-
THIGPEN "A"				WELL #:	10	RRCID -> 190762		COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL	DEPTH	13610	PERF.13368	-	13413	
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-
02	3612 X	3020	-0-	-592	-0-	162	1	2858	2	Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"				WELL #:	13	RRCID -> 190792		COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.13276	-	13375	
09	5400 X	5177	-0-	-223	-0-	306	1	4869	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
10	5580 X	2247	-0-	-3333	-0-	138	1	2107	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
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-
						1	9									
01	6386 X	1981	-0-	-4405	-0-	112	1	1869	2	Y	-0-					-0-
02	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	323	1	5684	2	Y	-0-					-0-
BURKE "A"				WELL #:	7	RRCID -> 191145		COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL	DEPTH	13975	PERF.13710	-	13748	
09	2130 X	1792	-0-	-338	-0-	106	1	1686	2	Y	-0-					-0-
10	2077 X	1927	-0-	-150	-0-	119	1	1808	2	Y	-0-					-0-
11	1770 X	1674	-0-	-96	-0-	103	1	1571	2	Y	-0-					-0-
12	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	138	1	2188	2	Y	-0-					-0-
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	147	1	2468	2	Y	-0-					-0-
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	103	1	1823	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
BURKE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095	
								PERF.12828 - 12883	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
09	990 N	687	-0-	-303	-0-	41	1	646	2
10	961 N	739	-0-	-222	-0-	46	1	693	2
11	840 N	748	-0-	-92	-0-	46	1	702	2
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	2
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	42	1	695	2
02	700 N	673	-0-	-27	-0-	36	1	637	2
WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 13100	
								PERF.12106 - 12948	
09	2520 X	2324	-0-	-196	-0-	190	1	2134	2
10	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	175	1	2641	2
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	187	1	2519	2
12	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	227	1	2623	2
01	2821 X	2645	-0-	-176	-0-	245	1	2400	2
02	2520 N	2066	-0-	-454	-0-	198	1	1868	2
LAMB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069	
								PERF.13772 - 13869	
09	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	216	1	3448	2
10	3224 X	3168	-0-	-56	-0-	195	1	2972	2
						1	9		
11	3120 X	2351	-0-	-769	-0-	144	1	2207	2
12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	194	1	3080	2
						1	9		
01	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	220	1	3677	2
						3	9		
02	2912 X	2849	-0-	-63	-0-	153	1	2696	2
MARTIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142	
								PERF.13688 - 13994	
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	40	1	631	2
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	44	1	668	2
11	690 N	545	-0-	-145	-0-	33	1	512	2
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	543	2
01	713 N	659	-0-	-54	-0-	37	1	622	2
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2
WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 13200	
								PERF.12094 - 12936	
09	2820 X	1320	-0-	-1500	-0-	108	1	1212	2
10	3441 X	1324	-0-	-2117	-0-	82	1	1242	2
11	3330 X	1659	-0-	-1671	-0-	115	1	1544	2
12	3441 X	2405	-0-	-1036	-0-	192	1	2213	2
01	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	225	1	2201	2
02	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	168	1	1580	2
LANE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521	
								PERF.13200 - 13319	
09	4110 X	3845	-0-	-265	-0-	227	1	3618	2
10	4123 X	3935	-0-	-188	-0-	242	1	3693	2
11	4200 X	3017	-0-	-1183	-0-	185	1	2832	2
12	4340 X	1211	-0-	-3129	-0-	72	1	1138	2
						1	9		
01	4340 X	957	-0-	-3383	-0-	54	1	903	2
02	3584 X	789	-0-	-2795	-0-	42	1	747	2

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
WILBURN				WELL #:	3	RRCID ->	196521	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12136 - 12896		
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	
09	1350 N	1288	-0-	-62	-0-	105	1	1183	2	N	-0-			-0-	
10	1519 N	1332	-0-	-187	-0-	83	1	1249	2	N	-0-			-0-	
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	100	1	1344	2	N	-0-			-0-	
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	123	1	1415	2	N	-0-			-0-	
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	138	1	1347	2	N	-0-			-0-	
02	1344 N	1301	-0-	-43	-0-	125	1	1176	2	N	-0-			-0-	

EDWARDS "A"				WELL #:	7	RRCID ->	199723	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL	DEPTH	13667	PERF.13482 - 13530		
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-			-0-	
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-			-0-	
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	11	1	168	2	Y	-0-			-0-	
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	Y	-0-			-0-	
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	11	1	183	2	Y	-0-			-0-	
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-			-0-	

WILBURN				WELL #:	4	RRCID ->	199987	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12092 - 12915		
09	3810 X	3286	-0-	-524	-0-	268	1	3018	2	Y	-0-			-0-	
10	3875 X	3762	-0-	-113	-0-	233	1	3529	2	Y	-0-			-0-	
11	3660 X	3624	-0-	-36	-0-	251	1	3373	2	Y	-0-			-0-	
12	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	301	1	3471	2	Y	-0-			-0-	
01	3751 X	3421	-0-	-330	-0-	317	1	3104	2	Y	-0-			-0-	
02	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	328	1	3089	2	Y	-0-			-0-	

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	15	RRCID ->	199998	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.11962 - 12150		
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	75	1	849	2	Y	6			29	
						7	9								
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	61	1	929	2	Y	9			38	
						10	9								
11	810 N	688	-0-	-122	-0-	47	1	635	2	Y	5	26	1	17	
						6	9								
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	70	1	808	2	Y	6	11	1	12	
						7	9								
01	992 N	736	-0-	-256	-0-	68	1	661	2	Y	6			18	
						7	9								
02	644 N	614	-0-	-30	-0-	58	1	549	2	Y	6	10	1	14	
						7	9								

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	16	RRCID ->	199999	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.11922 - 12210		
09	1620 N	1461	-0-	-159	-0-	119	1	1342	2	Y	-0-			30	
10	1550 N	1345	-0-	-205	-0-	83	1	1262	2	Y	-0-			30	
11	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	87	1	1174	2	Y	-0-			30	
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	103	1	1187	2	Y	-0-			30	
01	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	113	1	1100	2	Y	-0-			30	
02	1176 N	942	-0-	-234	-0-	90	1	852	2	Y	-0-			30	

WILBURN				WELL #:	5	RRCID ->	200729	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12154 - 12922		
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-	
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	102	1	965	2	Y	-0-			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS, A. O. JR. GU			//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 17			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
			RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL		DEPTH 13300		PERF.12007 - 12936				
M	0	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
09		828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	760	2	Y	-0-		5
10		744 N	736	-0-	-8	-0-	-0-	46	1	690	2	Y	-0-		5
11		840 N	755	-0-	-85	-0-	-0-	52	1	701	2	Y	-0-		7
								2	9						
12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	613	2	Y	-0-		7
01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	851	2	Y	-0-		7
02		700 N	566	-0-	-134	-0-	-0-	54	1	512	2	Y	-0-		7

EVANS, A. O. JR. GU			WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL		DEPTH 12420		PERF.12043 - 12308		
09		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1098	2	Y	5		87
								6	9						
10		527 N	428	-0-	-99	-0-	-0-	27	1	401	2	Y	-0-		87
11		1260 N	730	-0-	-530	-0-	-0-	51	1	679	2	Y	-0-		87
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	502	2	Y	-0-	80 1	7
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	600	2	Y	-0-		7
02		672 N	432	-0-	-240	-0-	-0-	41	1	391	2	Y	-0-		7

EVANS, A. O. JR. GU			WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL		DEPTH 12408		PERF.11944 - 12240		
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	764	2	Y	-0-		-0-
10		961 N	757	-0-	-204	-0-	-0-	47	1	710	2	Y	-0-		-0-
11		893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	831	2	Y	-0-		-0-
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	768	2	Y	-0-		-0-
01		744 N	624	-0-	-120	-0-	-0-	58	1	566	2	Y	-0-		-0-
02		840 N	733	-0-	-107	-0-	-0-	70	1	663	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A"			WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL		DEPTH 12734		PERF.12205 - 12500		
09		240 N	232	-0-	-8	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-		-0-
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-		-0-
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-		-0-
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-		-0-
01		279 N	19	-0-	-260	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-
02		280 N	204	-0-	-76	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	1	1 8	-0-
								1	9						

HIGH "A"			WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL		DEPTH 12440		PERF.12030 - 12252		
09		930 N	840	-0-	-90	-0-	-0-	50	1	790	2	Y	-0-		-0-
10		849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	797	2	Y	-0-		-0-
11		900 N	867	-0-	-33	-0-	-0-	53	1	814	2	Y	-0-		-0-
12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	809	2	Y	-0-		-0-
01		837 N	836	-0-	-1	-0-	-0-	47	1	789	2	Y	-0-		-0-
02		812 N	751	-0-	-61	-0-	-0-	40	1	711	2	Y	-0-		-0-

HIGH "A"			WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL		DEPTH 12502		PERF.12004 - 12230		
09		150 N	96	-0-	-54	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-		-0-
10		465 N	92	-0-	-373	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-		-0-
11		300 N	111	-0-	-189	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-		-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-		-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-		-0-
02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	477	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILBURN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	203161	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL	DEPTH	13180	PERF.	12154 - 12285					
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
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1574	2	Y	-0-					23
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1735	2	Y	-0-					23
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1628	2	Y	-0-					23
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1649	2	Y	-0-					23
01	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	162	1	1581	2	Y	-0-					23
02	1624	N	1599	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	153	1	1446	2	Y	-0-					23
LAMB "A"					WELL #:	3	RRCID ->	204508	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL	DEPTH	14285	PERF.	14024 - 14034				
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	4294	2	N	-0-					-0-
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	4410	2	N	1	1	8			-0-
11	4770	X	4392	-0-	-378	-0-	-0-	-0-	269	1	4123	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4277	-0-	-652	-0-	-0-	-0-	253	1	4024	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4463	-0-	-466	-0-	-0-	-0-	252	1	4211	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3889	-0-	-367	-0-	-0-	-0-	209	1	3680	2	N	-0-					-0-
ADAMS "A"					WELL #:	9	RRCID ->	204542	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL	DEPTH	13285	PERF.	12764 - 13036				
09	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"					WELL #:	15	RRCID ->	205154	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL	DEPTH	13879	PERF.	13360 - 13670				
09	420	N	297	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	200	-0-	-296	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	206	-0-	-244	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON, B.K. "A"					WELL #:	17	RRCID ->	205537	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.	12322 - 12364				
09	848	X	848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	798	2	Y	-0-					-0-
10	952	X	952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	893	2	Y	-0-					-0-
11	1050	X	831	-0-	-219	-0-	-0-	-0-	51	1	780	2	Y	-0-					-0-
12	1085	X	778	-0-	-307	-0-	-0-	-0-	46	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	1085	X	793	-0-	-292	-0-	-0-	-0-	45	1	748	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	35	1	623	2	Y	-0-					-0-
ADAMS "A"					WELL #:	8	RRCID ->	205544	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.	13026 - 13312				
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	30	1	474	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	32	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	Y	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	29	1	485	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B. K. "B"				//CONT.// 24478 150 220903 WELL #: 17	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
					RRCID -> 208396	COMPL. DATE 12/18/2004	TOTAL	DEPTH 12697	PERF.12262	-	12508							
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
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-
02	616 N	613	-0-	-3	-0-			33	1	580	2	Y	-0-					-0-
STEPHENS "A"				WELL #: 12	RRCID -> 209159	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL	DEPTH 13710	PERF.13169	-	13591							
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-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-			34	1	593	2	Y	-0-					-0-
BLACK "A"				WELL #: 20	RRCID -> 209677	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL	DEPTH 12770	PERF.12360	-	12370							
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-
02	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							
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-
02	168 N	102	-0-	-66	-0-			5	1	97	2	Y	-0-					-0-
ADAMS "A"				WELL #: 10	RRCID -> 210301	COMPL. DATE 12/29/2004	TOTAL	DEPTH 13934	PERF.13402	-	13767							
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	1		1	8		-0-
								1	9									
01	4619 X	4579	-0-	-40	-0-			257	1	4296	2	Y	24		24	8		-0-
								26	9									
02	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-			218	1	3841	2	Y	159		159	8		-0-
								175	9									
LANCASTER "A"				WELL #: 10	RRCID -> 211603	COMPL. DATE 09/04/2004	TOTAL	DEPTH 13458	PERF.12928	-	13260							
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-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-			46	1	805	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726					
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
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-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	17	1	305	2	Y	-0-		-0-

ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543					
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-
02	252 N	181	-0-	-71	-0-	10	1	171	2	Y	-0-		-0-

BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339					
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-
02	1176 N	277	-0-	-899	-0-	15	1	262	2	Y	-0-		-0-

WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228					
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-
02	1792 N	1737	-0-	-55	-0-	167	1	1570	2	Y	-0-		-0-

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338					
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	73	1	816	2	N	4		94
						4	9						
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
02	896 N	552	-0-	-344	-0-	53	1	499	2	N	-0-		94

WILBURN		WELL #: 12		RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182					
09	510 N	487	-0-	-23	-0-	40	1	447	2	Y	-0-		12
10	527 N	489	-0-	-38	-0-	30	1	459	2	Y	-0-		12
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	31	1	421	2	Y	-0-		12
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	35	1	410	2	Y	-0-		12
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	42	1	415	2	Y	-0-		12
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	42	1	394	2	Y	-0-		12

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
WILBURN		WELL #: 10		RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12379	
								PERF.12224 - 12248	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	101 1	947 2	Y	-0-
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 12460	
								PERF.12202 - 12302	
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
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	2 9	985 2	N	11
01	1705 N	845	-0-	-860	-0-	12 9	765 2	N	2
02	1036 N	647	-0-	-389	-0-	78 1	585 2	N	-0-
EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12450	
								PERF.11938 - 12166	
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-
02	812 N	627	-0-	-185	-0-	60 1	567 2	Y	-0-
WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 12460	
								PERF.12203 - 12246	
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-
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	172 1	1616 2	N	-0-
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12450	
								PERF.12180 - 12286	
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
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	50 9	1418 2	N	5
WILBURN		WELL #: 13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12430	
								PERF.12175 - 12187	
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	181 1	2041 2	N	-0-
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	130 1	1971 2	N	-0-
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	129 1	1730 2	N	-0-
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	131 1	1514 2	N	-0-
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	204 1	1999 2	N	-0-
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	170 1	1597 2	N	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
DANIEL, PETER EST.															
//CONT.// 24478 150															
//CONT.// 220903															
WELL #: 4															
RRCID -> 225291															
COMPL. DATE 06/30/2006															
TOTAL DEPTH 12455												PERF.12184 - 12295			
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		
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	146	1	1644	2	N	-0-		68		
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	106	1	1595	2	N	-0-		68		
11	1650 N	1052	-0-	-598	-0-	73	1	979	2	N	-0-		68		
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	80	1	918	2	N	-0-		68		
01	1705 N	952	-0-	-753	-0-	88	1	864	2	N	-0-		68		
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	107	1	1005	2	N	-0-		68		
WILLIFORD "B"															
WELL #: 2															
RRCID -> 226307															
COMPL. DATE 12/09/2006															
TOTAL DEPTH 14850												PERF.12828 - 13840			
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-		-0-		
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-		-0-		
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-		-0-		
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-		-0-		
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-		-0-		
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-		-0-		
HIGH "A"															
WELL #: 15															
RRCID -> 226905															
COMPL. DATE 01/04/2007															
TOTAL DEPTH 12605												PERF.12208 - 12480			
09	930 N	784	-0-	-146	-0-	46	1	738	2	Y	-0-		-0-		
10	868 N	812	-0-	-56	-0-	50	1	762	2	Y	-0-		-0-		
11	840 N	809	-0-	-31	-0-	50	1	759	2	Y	-0-		-0-		
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	48	1	766	2	Y	-0-		-0-		
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	52	1	866	2	Y	-0-		-0-		
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	40	1	698	2	Y	-0-		-0-		
JOHNSON "A"															
WELL #: 17															
RRCID -> 228182															
COMPL. DATE 02/15/2007															
TOTAL DEPTH 12600												PERF.12176 - 12287			
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	35	1	551	2	Y	-0-		-0-		
10	899 N	490	-0-	-409	-0-	30	1	460	2	Y	-0-		-0-		
11	810 N	449	-0-	-361	-0-	28	1	421	2	Y	-0-		-0-		
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	56	1	889	2	Y	-0-		-0-		
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-		-0-		
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	Y	-0-		-0-		
DANIEL, PETER EST.															
WELL #: 7															
RRCID -> 229223															
COMPL. DATE 02/14/2007															
TOTAL DEPTH 12600												PERF.12042 - 12314			
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	134	1	1505	2	N	-0-		95		
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	99	1	1504	2	N	-0-		95		
11	1710 N	1084	-0-	-626	-0-	73	1	988	2	N	21	89 1	27		
						23	9								
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	100	1	1151	2	N	6		33		
						7	9								
01	1612 N	1283	-0-	-329	-0-	119	1	1164	2	N	-0-		33		
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	123	1	1154	2	N	-0-		33		
WILBURN															
WELL #: 14															
RRCID -> 229225															
COMPL. DATE 02/22/2007															
TOTAL DEPTH 12600												PERF.12206 - 12296			
09	2220 N	1905	-0-	-315	-0-	155	1	1750	2	N	-0-		27		
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	155	1	2336	2	N	-0-		27		
11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	157	1	2108	2	N	-0-		27		
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	181	1	2082	2	N	-0-		27		
01	2480 N	2244	-0-	-236	-0-	208	1	2036	2	N	-0-		27		
02	2128 N	2091	-0-	-37	-0-	201	1	1890	2	N	-0-		27		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
DANIEL, PETER EST.				WELL #:	6	RRCID ->	229718	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL	DEPTH	12595	PERF.12062 - 12313		
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	
09	990 N	750	-0-	-240	-0-	61	1	689	2	N	-0-			42	
10	992 N	720	-0-	-272	-0-	45	1	675	2	N	-0-			42	
11	810 N	705	-0-	-105	-0-	49	1	656	2	N	-0-			42	
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	56	1	649	2	N	-0-			42	
01	713 N	695	-0-	-18	-0-	64	1	631	2	N	-0-			42	
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	76	1	712	2	N	-0-			42	

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	21	RRCID ->	229720	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL	DEPTH	12475	PERF.11992 - 12261		
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	166	1	1867	2	N	-0-			-0-	
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	126	1	1905	2	N	-0-			-0-	
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	138	1	1863	2	N	-0-			-0-	
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	166	1	1914	2	N	-0-			-0-	
01	1953 N	1943	-0-	-10	-0-	180	1	1763	2	N	-0-			-0-	
02	1764 N	708	-0-	-1056	-0-	68	1	640	2	N	-0-			-0-	

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	23	RRCID ->	230092	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL	DEPTH	12570	PERF. 1996 - 12324		
09	780 N	758	-0-	-22	-0-	62	1	696	2	N	-0-			-0-	
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	48	1	725	2	N	-0-			-0-	
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	51	1	687	2	N	-0-			-0-	
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	62	1	720	2	N	-0-			-0-	
01	775 N	766	-0-	-9	-0-	71	1	695	2	N	-0-			-0-	
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	71	1	666	2	N	-0-			-0-	

HIGH "A"				WELL #:	12	RRCID ->	231169	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12114 - 12375		
09	1470 X	1279	-0-	-191	-0-	76	1	1203	2	Y	-0-			-0-	
10	1395 X	1245	-0-	-150	-0-	77	1	1168	2	Y	-0-			-0-	
11	1260 X	1159	-0-	-101	-0-	71	1	1088	2	Y	-0-			-0-	
12	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	87	1	1377	2	Y	-0-			-0-	
01	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	78	1	1314	2	Y	-0-			-0-	
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	87	1	1527	2	Y	-0-			-0-	

WILBURN				WELL #:	15	RRCID ->	231883	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12160 - 12953		
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	172	1	1933	2	N	-0-			-0-	
10	1891 N	1421	-0-	-470	-0-	88	1	1333	2	N	-0-			-0-	
11	2010 N	1889	-0-	-121	-0-	131	1	1758	2	N	-0-			-0-	
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	167	1	1922	2	N	-0-			-0-	
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	194	1	1893	2	N	-0-			-0-	
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	178	1	1674	2	N	-0-			-0-	

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	22	RRCID ->	232270	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL	DEPTH	12582	PERF.11982 - 12302		
09	630 N	543	-0-	-87	-0-	44	1	499	2	Y	-0-			25	
10	651 N	527	-0-	-124	-0-	33	1	494	2	Y	-0-			25	
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	35	1	478	2	Y	-0-			25	
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	439	2	Y	-0-			25	
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	51	1	501	2	Y	-0-			25	
02	476 N	470	-0-	-6	-0-	45	1	425	2	Y	-0-			25	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS, A. O. JR. GU															CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 24 RRCID -> 233586															CAPACITY									
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
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								
12	3224 X	3136	-0-	-88	-0-	249	1	2879	2	N	7					11								
01	3193 X	3177	-0-	-16	-0-	295	1	2882	2	N	-0-					11								
02	2912 X	2760	-0-	-152	-0-	265	1	2495	2	N	-0-					11								

EVANS, A.O. JR. GU															WELL #: 20 RRCID -> 234743									
COMPL. DATE 01/08/2008															TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298									
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								
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								
01	1054 N	828	-0-	-226	-0-	77	1	751	2	N	-0-					37								
02	952 N	712	-0-	-240	-0-	68	1	644	2	N	-0-					37								

TURNER "A"															WELL #: 10 RRCID -> 253412									
COMPL. DATE 07/22/2009															TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620									
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-								
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	44	1	773	2	Y	-0-					-0-								

HILCORP ENERGY COMPANY GLAZENER, WILLIAM C. G. U.															386310 WELL #: 3 RRCID -> 167174									
COMPL. DATE 01/22/1998															TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584									
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-								
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2217	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									
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-								
02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2246	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									
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-								
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
CUMMINS A				WELL #:		1	RRCID -> 173610		COMPL. DATE 05/12/1999		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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-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	
09	3270	X	1818	-0-	-1452	-0-		1818	2		N	-0-			-0-
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-		4223	2	1 9	N	1	8		-0-
11	3270	X	1242	-0-	-2028	-0-		1242	2		N	-0-			-0-
12	3379	X	3332	-0-	-47	-0-		3331	2	1 9	N	1	8		-0-
01	3379	X	2241	-0-	-1138	-0-		2240	2	1 9	N	1	8		-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-		3918	2	2 9	N	2	8		-0-
MCSWANE UNIT					WELL #:		2	RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL	DEPTH 13750	PERF.13012 - 13588	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAMBERT UNIT "B"					WELL #:		2	RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL	DEPTH 13350	PERF.12932 - 12969	
09	30	N	24	-0-	-6	-0-		24	2		N	-0-			-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-			-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-		19	2		N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-		22	2		N	-0-			-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-			-0-
WEBB "A"					WELL #:		1	RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12694 - 12926	
09	450	N	409	-0-	-41	-0-		409	2		N	-0-			-0-
10	496	N	420	-0-	-76	-0-		420	2		N	-0-			-0-
11	480	N	226	-0-	-254	-0-		226	2		N	-0-			-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-		514	2		N	-0-			-0-
01	434	N	255	-0-	-179	-0-		255	2		N	-0-			-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-		658	2		N	-0-			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.					WELL #:		8	RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL	DEPTH 12822	PERF.12112 - 12392	
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-		1494	2		N	-0-			-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-		1668	2	1 9	N	1	8		-0-
11	1800	N	1655	-0-	-145	-0-		1655	2		N	-0-			-0-
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-		1758	2		N	-0-			-0-
01	1674	N	1632	-0-	-42	-0-		1631	2	1 9	N	1	8		-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-		1806	2	1 9	N	1	8		-0-
DAVIDSON, W. A.					WELL #:		3	RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL	DEPTH 12401	PERF.11928 - 12236	
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-		880	2		Y	-0-			-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		1028	2		Y	-0-			-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-		952	2	1 9	Y	1	8		-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-		969	2		Y	-0-			-0-
01	1023	N	852	-0-	-171	-0-		852	2		Y	-0-			-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-		1018	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY DAVIDSON, W. A.				//CONT.// 24478 150 386310 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				RRCID ->	179538	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL	DEPTH	12440	PERF.	11912	-	12305			
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
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-
02	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-		1783	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	4	RRCID ->	179539	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL	DEPTH	12436	PERF.	12066	-	12356	
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		1293	2			Y	-0-					-0-
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		2005	2	1	9	Y	-0-	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-
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		1308	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU				WELL #:	4	RRCID ->	179729	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL	DEPTH	12457	PERF.	12036	-	12286	
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-
02	2268 N	68	-0-	-2200	-0-		68	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A				WELL #:	2	RRCID ->	180082	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.	11960	-	12318	
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-
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		1093	2			Y	-0-					-0-

WEBB A				WELL #:	2R	RRCID ->	180086	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.	12250	-	12722	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	3	8			25

WATSON				WELL #:	2	RRCID ->	180324	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL	DEPTH	15300	PERF.	13176	-	15172	
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-
02	364 N	356	-0-	-8	-0-		356	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	180384	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL	DEPTH	14410	PERF.	13426	-	13802	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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 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
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-	3	1			-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-
02		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
CUMMINS A			WELL #:		4	RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680		PERF. N/A					
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-
02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
WEBB A			WELL #:		3	RRCID -> 181306		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 9456 - 12282					
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-
02	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					
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-
02		812 N	727	-0-	-85	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
WEBB A			WELL #:		8	RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 12460 - 12835					
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-
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
WEBB A			WELL #:		7	RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 12748 - 12813					
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-
02		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-
WILLIFORD "A"			WELL #:		1	RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530		PERF. 14360 - 14412					
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-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCSWANE UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367		PERF.13343 - 14367						
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUNT GAS UNIT #3				WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12262 - 12642						
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-
02	280	N		215	-0-	-65	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
WILLIFORD "A"				WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634		PERF.14492 - 14507						
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CUMMINS A				WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530		PERF. 8726 - 11402						
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-	3	1			-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-
02	2100	N		1791	-0-	-309	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
H. L. & P. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221						
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WIEBOLT GU				WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456		PERF.12044 - 12300						
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-
02	1806	N		1806	-0-	-0-	-0-	1806	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	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	AMT	BALANCE
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-		-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		Y	-0-		-0-
11	510	N	170	-0-	-340	-0-	170	2		Y	-0-		-0-
12	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	2		Y	-0-		-0-
01	589	N	423	-0-	-166	-0-	423	2		Y	-0-		-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-		-0-
DAVIDSON, W. A.													
				WELL #:	6	RRCID ->	185358	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL	DEPTH	12404	PERF.12054 - 12314
09	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2		Y	-0-		-0-
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1078	2	1 9	Y	-0-	1 8	-0-
11	1020	N	911	-0-	-109	-0-	911	2		Y	-0-		-0-
12	1116	N	911	-0-	-205	-0-	911	2		Y	-0-		-0-
01	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	2		Y	-0-		-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		Y	-0-		-0-
HUNT GAS UNIT 4													
				WELL #:	3	RRCID ->	185369	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL	DEPTH	12880	PERF.12322 - 12758
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-		-0-
10	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2		Y	-0-		-0-
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	415	2	10 9	Y	-0-	7 1	-2
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-	2 1	-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2		Y	-0-		-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-		-0-
DAVIDSON, W. A.													
				WELL #:	5	RRCID ->	185442	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL	DEPTH	12495	PERF.11988 - 12381
09	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2		Y	-0-		-0-
10	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	2		Y	-0-		-0-
11	930	N	804	-0-	-126	-0-	793	2	11 9	Y	-0-	10 8	-0-
12	868	N	853	-0-	-15	-0-	834	2	19 9	Y	-0-	17 8	-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	961	2	19 9	Y	-0-	17 8	-0-
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	711	2	4 9	Y	-0-	4 8	-0-
HUNT GAS UNIT #3													
				WELL #:	3	RRCID ->	185516	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL	DEPTH	13130	PERF.12238 - 12606
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-		-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2		Y	-0-		-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-		-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2		Y	-0-		-0-
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2		Y	-0-		-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-		-0-
CUMMINS A													
				WELL #:	7	RRCID ->	185818	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.12065 - 12408
09	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2		Y	-0-		3
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		3
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		14
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	2	48 9	Y	-0-	40 1	25
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2		Y	-0-	30 1	25
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1 9	Y	-0-	1 8	25
W. T. COCHRUM GAS UNIT													
				WELL #:	1	RRCID ->	185819	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL	DEPTH	12453	PERF.12100 - 12330
09	1230	X	883	-0-	-347	-0-	883	2		Y	-0-		-0-
10	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		Y	-0-		-0-
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		Y	-0-		-0-
12	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		Y	-0-		-0-
01	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		Y	-0-		-0-
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WIEBOLT GU				WELL #:		7		RRCID -> 186082		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 12440		PERF.11912 - 12332				
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2	1 9	Y	1	1 8				-0-
10	930	N	816	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	814	2	2 9	Y	2	2 8				-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2		Y	-0-					-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	2		Y	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	2		Y	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	2		Y	-0-					-0-
WIEBOLT GU				WELL #:		6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332		PERF.11804 - 12240				
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	2		Y	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	2	1 9	Y	1	1 8				-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	2		Y	-0-					-0-
12	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	1154	2		Y	-0-					-0-
01	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	1147	2		Y	-0-					-0-
02	1064	N	1058	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	1058	2		Y	-0-					-0-
WEBB A				WELL #:		9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12688 - 13043				
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4583	2		Y	-0-					-0-
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3763	2		Y	-0-					-0-
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4084	2		Y	-0-					-0-
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4086	2		Y	-0-					-0-
01	3317	X	2044	-0-	-1273	-0-	-0-	-0-	2044	2		Y	-0-					-0-
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4181	2		Y	-0-					-0-
HUNT GAS UNIT NO. 4				WELL #:		5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140		PERF.12632 - 13050				
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-					-0-
WEBB A				WELL #:		11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12709 - 13054				
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	879	2		Y	-0-					-0-
10	930	N	530	-0-	-400	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-					-0-
*11	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2879	2		Y	-0-					-0-
12	3100	N	4495	-0-	1395	1395	-0-	-0-	4495	2		Y	-0-					-0-
01	2156	N	761	-0-	-1395	-0-	-0-	-0-	761	2		Y	-0-					-0-
02	1652	N	1294	-0-	-358	-0-	-0-	-0-	1294	2		Y	-0-					-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:		9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11732 - 12542				
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-					-0-
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2	1 9	N	1	1 8				-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	2	1 9	N	1	1 8				-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	2	1 9	N	1	1 8				-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
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-			
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2457	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		
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-			
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		Y	-0-			-0-			

CUMMINS A				WELL #:	6	RRCID ->	186833	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL	DEPTH	12625	PERF.12372	-	12512		
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-			
02	3416	X	3384	-0-	-32	-0-	3384	2		Y	-0-			-0-			

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	11	RRCID ->	186916	COMPL. DATE	12/29/2001	TOTAL	DEPTH	12843	PERF.12301	-	12672		
09	3000	N	3830	-0-	830	-0-	3830	2		N	-0-			-0-			
10	3100	N	3292	-0-	192	-0-	3291	2	1 9	N	1	1 8		-0-			
11	3000	N	2862	-0-	-138	-0-	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-			
02	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1 9	N	1	1 8		-0-			

HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	186993	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12038	-	12306		
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-			
02	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		
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-			
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2424	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		
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-			
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	573	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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-		-0-
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-		-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-		-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-		-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-		-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-		-0-

EUBANK-BEENE				WELL #:	1	RRCID ->	187281	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12480 - 12486
*09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-		-0-
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-		-0-
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-		-0-
12	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-		-0-
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-		-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	13	RRCID ->	187326	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.11752 - 12118
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-		-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-		-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-		-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-		-0-

CURRY				WELL #:	1	RRCID ->	187613	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11894 - 12253
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-		-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-		-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-		-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-		-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-		-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-		-0-

WEBB A				WELL #:	12	RRCID ->	187998	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL	DEPTH	13421	PERF.12372 - 13178
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-		1
10	496 N	368	-0-	-128	-0-	368	2			Y	-0-		1
11	450 N	246	-0-	-204	-0-	246	2			Y	-0-	1 1	-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-		-0-
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-		-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	15	RRCID ->	188716	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL	DEPTH	12828	PERF.12347 - 12658
09	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-		-0-
10	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1 9		N	1	1 8	-0-
11	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-		-0-
12	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1609	2	1 9		N	1	1 8	-0-
01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2820	2	2 9		N	2	2 8	-0-
02	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3150	2	1 9		N	1	1 8	-0-

HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	7	RRCID ->	188769	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL	DEPTH	12715	PERF.12532 - 12596
09	1050 N	772	-0-	-278	-0-	772	2			Y	-0-		-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-		-0-
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-		-0-
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-		-0-
01	1364 N	1152	-0-	-212	-0-	1152	2			Y	-0-		-0-
02	1092 N	1024	-0-	-68	-0-	1024	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	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	
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-	
02		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		Y	-0-					-0-	
WIEBOLT GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	189513	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.12039	-	12312		
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-	
02		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		Y	-0-					-0-	
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	16	RRCID ->	189934	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL	DEPTH	12961	PERF.12246	-	12534		
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-	
02		1064 N	600	-0-	-464	-0-	599	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		
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-	
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		Y	-0-					-0-	
DAVIDSON, W. A.				WELL #:	8	RRCID ->	190175	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11996	-	12220		
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-	
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		Y	-0-					-0-	
WIEBOLT GU				WELL #:	10	RRCID ->	191226	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11882	-	12296		
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-	
02		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		Y	-0-					-0-	
WIEBOLT GU				WELL #:	8	RRCID ->	191360	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12025	-	12302		
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-	
02		560 N	488	-0-	-72	-0-	488	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		13	N	13	-0-	-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-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEBB A				WELL #:	18	RRCID ->	193041	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12643	-	13037	
09		5040	X	640	-0-	-4400	-0-	640	2			Y	-0-			-0-
10		4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-			-0-
11		4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			Y	-0-			-0-
12		3317	X	2766	-0-	-551	-0-	2766	2			Y	-0-			-0-
01		4588	X	3934	-0-	-654	-0-	3934	2			Y	-0-			-0-
02		4144	X	1214	-0-	-2930	-0-	1214	2			Y	-0-			-0-
WEBB A				WELL #:	13	RRCID ->	193628	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.12833	-	13291	
09		901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-			3
10		799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-			3
*11		778	N	778	-0-	-0-	-0-	774	2	4	9	Y	-0-	4	6 1	1
12		865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-	1 1		-0-
01		809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-			-0-
02		768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-			-0-
WEBB A				WELL #:	6	RRCID ->	195757	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.12958	-	13344	
09		218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			-0-
10		408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-			-0-
11		703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-			-0-
12		606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-			-0-
01		93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
02		84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
WEBB A				WELL #:	19	RRCID ->	196256	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL	DEPTH	13450	PERF.12908	-	13242	
09		3000	N	3273	-0-	273	766	3273	2			Y	-0-			2
10		3890	X	3124	-0-	-766	-0-	3124	2			Y	-0-			2
11		2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-	2 1		-0-
12		2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-			-0-
01		3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-			-0-
02		2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	19	RRCID ->	196347	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL	DEPTH	12675	PERF.11860	-	12579	
09		3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-			-0-
10		3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3216	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11		3090	X	2940	-0-	-150	-0-	2940	2			N	-0-			-0-
12		3658	X	2530	-0-	-1128	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
01		3658	X	2778	-0-	-880	-0-	2777	2	1	9	N	1	1 8		-0-
02		3304	X	3132	-0-	-172	-0-	3131	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	
09		2550	X	794	-0-	-1756	-0-	794	2			N	-0-			-0-
10		2635	X	1048	-0-	-1587	-0-	1047	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11		2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-			-0-
12		1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1080	2	1	9	N	1	1 8		-0-
01		2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2592	2	2	9	N	2	2 8		-0-
02		2800	N	2956	-0-	156	156	2954	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 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	
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-	
02	3080 X	2645	-0-	-435	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-	
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	12	RRCID ->	196743	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL	DEPTH	12954	PERF.	12416 - 12784			
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-	
02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2645	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	17	RRCID ->	196749	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.	12190 - 12364			
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-	
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2050	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
WEBB A				WELL #:	15	RRCID ->	197864	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	12755 - 13070			
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-	
02	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-	
WEBB A				WELL #:	5	RRCID ->	199247	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	12411 - 12755			
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-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	8	RRCID ->	200177	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	12290 - 12690			
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-	
02	392 N	260	-0-	-132	-0-	260	2			Y	-0-					-0-	
COCHRUM, W.T. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	202353	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.	12053 - 12368			
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-	
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	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	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
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-
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2				Y	-0-		-0-

WIEBOLT GU				WELL #:	11	RRCID ->	205888	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.12020 - 12334
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-
02	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 2				Y	-0-		-0-

BLAIR, ORA				WELL #:	2	RRCID ->	206509	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12739 - 13168
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-
02	896 X	78	-0-	-818	-0-	78 2				Y	-0-		-0-

WEBB A				WELL #:	16	RRCID ->	208310	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12723 - 13035
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-
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2				Y	-0-		-0-

CUMMINS A				WELL #:	8	RRCID ->	216671	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12199 - 12391
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-
02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2				Y	-0-		-0-

BLAIR, ORA				WELL #:	4	RRCID ->	218657	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL	DEPTH	13472	PERF.12904 - 13274
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-
02	700 N	563	-0-	-137	-0-	563 2				Y	-0-		-0-

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
CUMMINS A				WELL #:	9	RRCID ->	220512	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.11375	- 12196
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
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-
02		672 N	616	-0-	-56	-0-	616	2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA				WELL #:	5	RRCID ->	221406	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL	DEPTH	13550	PERF. 9776	- 12540
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-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU				WELL #:	12	RRCID ->	222596	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.11996	- 12284
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-
02		756 N	697	-0-	-59	-0-	697	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	20	RRCID ->	234060	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL	DEPTH	12684	PERF.12144	- 12578
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-
02		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1198	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
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-
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1 9	N	1	1 8		-0-

WIEBOLT GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	252894	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL	DEPTH	12546	PERF.12013	- 12324
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-
02		1148 N	1072	-0-	-76	-0-	1072	2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	10	RRCID ->	252935	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL	DEPTH	12577	PERF.11904	- 12321
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-
02		2128 N	1822	-0-	-306	-0-	1822	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 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
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-
02	2128	N	1747	-0-	-381	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-

WEBB A			WELL #:		23	RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL	DEPTH 13492	PERF.12785 - 13278					
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-
02	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			Y	-0-					-0-

WEBB A			WELL #:		26	RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL	DEPTH 13495	PERF.12796 - 13147					
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-
02	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					
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-
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE			WELL #:		3	RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL	DEPTH 14119	PERF.13434 - 13619					
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-
02	3192	X	3135	-0-	-57	-0-	3134	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL	DEPTH 14000	PERF. 8868 - 12359					
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-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	1176	2	N	2		48
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-		48
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	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	
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-
*02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2	1	9	Y	-0-
									1	8		-0-

HIGH "A"				WELL #:	7	RRCID -> 176141	COMPL. DATE 11/25/1999	TOTAL	DEPTH 8145	PERF. 7844	- 7902	
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-
02	14B	DENY	9	-0-	9	9	9	2	Y	-0-		-0-

WHITE, H.E.				WELL #:	6	RRCID -> 180019	COMPL. DATE 10/06/2000	TOTAL	DEPTH 8405	PERF. 8092	- 8120	
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	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-		-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON "A"				WELL #:	10	RRCID -> 189808	COMPL. DATE 05/09/2002	TOTAL	DEPTH 9300	PERF. 8062	- 8108	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903					CNTY: FREESTONE			
BLACK "A"				WELL #:	9	RRCID -> 173402	COMPL. DATE 05/13/1999	TOTAL	DEPTH 8260	PERF. 7966	- 8005	
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-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	62	-0-	62	62	3	1	59	2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	62				
MCADAMS "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 13000	
								PERF. 8154 - 8198	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BURGHER "C"		WELL #: 7		RRCID -> 188033		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 8588	
								PERF. 8306 - 8320	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BURGHER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 211862		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12777	
								PERF. 8220 - 8266	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219481		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 13125	
								PERF. 8196 - 8230	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
DEW SWD		WELL #: 1		RRCID -> 248081		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 5500	
								PERF. 4900 - 5190	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
IRENE WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 275735		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 13300	
								PERF. 7750 - 7816	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				-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 PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

BEST SWD				WELL #:	1	RRCID -> 224665	COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH		5808	PERF.	5340	-	5514	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST SWD				WELL #:	2	RRCID -> 237845	COMPL. DATE 02/07/2025		TOTAL DEPTH		5800	PERF.	5317	-	5636	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST SWD				WELL #:	3	RRCID -> 254657	COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH		5825	PERF.	5679	-	5390	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINS A				WELL #:	1	RRCID -> 262387	COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH		12567	PERF.	7950	-	7967	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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				
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-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

DEW (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC A. O. EVANS, JR. GU				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 379 220903 8	NON-ASSOCIATED RRCID -> 179858		CAPACITY COMPL. DATE 10/18/2000					CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680							
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
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-				139 7	1 9	1570	2	N	6					32
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-				112 10	1 9	1687	2	N	9					41
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-				122 11	1 9	1643	2	N	10	28	1			23
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-				146 11	1 9	1687	2	N	10	18	1			15
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-				163 7	1 9	1591	2	N	6					21
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-				133 7	1 9	1251	2	N	6	12	1			15
DANIEL, PETER EST.				WELL #:		9	RRCID -> 294120		COMPL. DATE 08/31/2022					TOTAL DEPTH 12537 PERF. 9408 - 11810						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:		13	RRCID -> 295114		COMPL. DATE 07/29/2022					TOTAL DEPTH 13400 PERF. 12026 - 12273						
09	3540	X	2371	-0-	-1169	-0-				193 9	1 9	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
02	3164	X	2883	-0-	-281	-0-				277	1	2606	2	N	-0-					31
HILCORP ENERGY COMPANY GLAZENER, WILLIAM C. GU				WELL #:		386310 5 T	RRCID -> 170049		COMPL. DATE 08/12/1998					TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263						
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-
02	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						
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-
02	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						
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-
02	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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						
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-
02	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						
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-
02	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						
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-
02	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						
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-
02	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						
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-			-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	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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	124	-0-	-0-	-0-		124 2			Y	-0-			-0-	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 2			Y	-0-			-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
TERRY "D"				WELL #:		2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8218 - 8398	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:		8		RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8533 - 8581	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:		11		RRCID -> 184916		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8752 - 8756	
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	
02	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	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HUNT, N. B.				WELL #:		1		RRCID -> 076934		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8693 - 8703	
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310																
BATY, L. E.			WELL #:			1	RRCID -> 090291			COMPL. DATE 07/23/1980			TOTAL	DEPTH	9306	PERF. 8521 - 8561						
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
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-		1760	2				N	-0-						-0-	
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-		1762	2		1	9	N	1		1	8			-0-	
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-		1725	2				N	-0-						-0-	
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-		1274	2		110	9	N	100		100	1			-0-	
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-		1272	2		14	9	N	13						13	
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-		1456	2				N	-0-						13	
HUNT, N.B. GAS UNIT 4			WELL #:			1	RRCID -> 090292			COMPL. DATE 10/10/1980			TOTAL	DEPTH	8900	PERF. 8678 - 8703						
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	-0-		13	2				Y	-0-						1	
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	-0-		27	2				Y	-0-						1	
*11	3000	N	9184	-0-	6184	6184	-0-		9176	2		8	9	Y	7		6	1			2	
12	3100	N	9946	-0-	6846	13030	-0-		9946	2				Y	-0-		2	1			-0-	
01	3100	N	8881	-0-	5781	18811	-0-		8881	2				Y	-0-						-0-	
02	26129	X	7318	-0-	-18811	-0-	-0-		7318	2				Y	-0-						-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:			2	RRCID -> 091124			COMPL. DATE 12/13/1980			TOTAL	DEPTH	11450	PERF. 8213 - 8350						
09	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	-0-		4290	2				Y	-0-						-0-	
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	-0-		4658	2				Y	-0-						-0-	
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	-0-		4535	2				Y	-0-						-0-	
12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	-0-		5026	2				Y	-0-						-0-	
01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	-0-		4173	2				Y	-0-						-0-	
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	-0-		4046	2				Y	-0-						-0-	
EPPEs			WELL #:			1	RRCID -> 101586			COMPL. DATE 06/26/1982			TOTAL	DEPTH	8905	PERF. 8717 - 8765						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						67	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						67	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						67	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						67	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						67	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						67	
KINDON #1			WELL #:			2	RRCID -> 110071			COMPL. DATE 03/05/1984			TOTAL	DEPTH	8675	PERF. 8481 - 8587						
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-		164	2				N	-0-						-0-	
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-		172	2				N	-0-						-0-	
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		182	2				N	-0-						-0-	
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-		189	2				N	-0-						-0-	
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	-0-		183	2				N	-0-						-0-	
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	-0-		167	2				N	-0-						-0-	
DOBBS GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 122371			COMPL. DATE 08/08/1986			TOTAL	DEPTH	9277	PERF. 8504 - 8634						
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-		121	2				N	-0-						-0-	
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		97	2				N	-0-						-0-	
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-		83	2				N	-0-						-0-	
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	-0-		106	2				N	-0-						-0-	
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	-0-		72	2				N	-0-						-0-	
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	-0-		115	2				N	-0-						-0-	
MOORE			WELL #:			1	RRCID -> 146948			COMPL. DATE 01/24/1994			TOTAL	DEPTH	9982	PERF. 8590 - 8760						
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	-0-		385	2				N	-0-						-0-	
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	-0-		428	2				N	-0-						-0-	
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-		469	2				N	-0-						-0-	
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	-0-		485	2				N	-0-						-0-	
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	-0-		496	2				N	-0-						-0-	
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	-0-		396	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 (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	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			
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-	
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-			30	2		N	-0-					-0-	
WIEBOLT			WELL #:			1	RRCID -> 151426			COMPL. DATE 08/30/1994			TOTAL DEPTH	9751	PERF. 8574	- 8596			
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-	
02	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			
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-	
02	3780	X	2069	-0-	-1711	-0-			2069	2		Y	-0-					-0-	
COX, WELDON GU			WELL #:			1	RRCID -> 187650			COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH	15300	PERF. 9033	- 9053			
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-	
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-			1334	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
WEBB, T.S. "A"			WELL #:			1	RRCID -> 188786			COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8750	- 8913			
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-	
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-			1408	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			
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

DONIE (PETTIT)			HILCORP ENERGY COMPANY			DOBBS GAS UNIT			//CONT.// 25310 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE													
									//CONT.// 386310			WELL #: 2			RRCID -> 217966			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 9400			PERF. 8504 - 8603							
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									
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-										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-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	
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-										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-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	
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-										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-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	
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-										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-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	
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-										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-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	
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-										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-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	
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-										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-										

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 228615		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8370 - 8380		
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

DONIE (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY THOMPSON, C. C.			//CONT.// //CONT.// WELL #: 14		25310 500 386310	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	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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						
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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						
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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						
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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						
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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						
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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						
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	3 1		-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-
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	436 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		8	RRCID -> 273070		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8335 - 8430	
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-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122 2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 274430		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8050 - 8057	
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-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 277430		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221	
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-
02	T. A.	NO RPT	-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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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	
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-
02	INJECT	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 #:		7		RRCID -> 197629		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL	DEPTH	13130	PERF. 8389 - 8416				
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
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
02	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				
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
02	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				
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
02	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				
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
02	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				
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
02	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				
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
02	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				
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
02	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)			25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BRG LONE STAR LTD.			090870						
JAF		WELL #:	1	RRCID -> 250790		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676	
09	12330 X	6588	-0-	-5742	-0-	6588	3		-0-
10	12741 X	6914	-0-	-5827	-0-	6914	3		-0-
11	8970 X	6508	-0-	-2462	-0-	6508	3		-0-
12	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	3		-0-
01	17428 X	17428	-0-	-0-	-0-	17428	3		-0-
02	11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	3		-0-
CORSA RESOURCES, LLC			100584						
BURGHER "C"		WELL #:	4	RRCID -> 179498		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388	
09	14B2 EXT	569	-0-	569	3707	569	2	Y	-0-
10	14B2 EXT	12	-0-	12	3719	12	2	Y	-0-
11	14B2 EXT	11	-0-	11	3730	11	2	Y	-0-
12	3762 X	32	-0-	-3730	-0-	32	2	Y	-0-
*01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-
BURGHER "G"		WELL #:	3	RRCID -> 180596		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
BURGHER "A"		WELL #:	10	RRCID -> 184358		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	720	-0-	720	720	720	2	Y	-0-
12	14B2 EXT	357	-0-	357	1077	357	2	Y	-0-
*01	1434 X	357	-0-	-1077	-0-	357	2	Y	-0-
02	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2	Y	-0-
BURGHER "E"		WELL #:	11	RRCID -> 185378		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CORSA RESOURCES, LLC										//CONT.// 100584									
NEAL "B"										WELL #: 3		RRCID -> 188061		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13224 - 13292	
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		
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	3738	-0-	-2958	-0-		3738	2			N	-0-					-0-		
02	5992 X	3303	-0-	-2689	-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	
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-		
02	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	
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-		
02	14B2 EXT	20	-0-	20	58		20	2			Y	-0-					-0-		
BURGHER "G"										WELL #: 11		RRCID -> 194271		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 13255		PERF.12942 - 13091	
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	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-		5108	2			Y	-0-					-0-		
02	6132 X	4218	-0-	-1914	-0-		4218	2			Y	-0-					-0-		
IVY, PHILLIP "A"										WELL #: 12		RRCID -> 195852		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13172 - 13294	
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-		
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	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	
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-		
02	DLQ G-10	3	-0-	3	400		3	2			Y	-0-					-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CORSA RESOURCES, LLC										//CONT.// 100584									
PARKER, J & L "E"										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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
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		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-		
02		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-		
BURGHER "D"										WELL #: 19		RRCID -> 196903		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13310		PERF.13040 - 13045	
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	18	18	8			-0-		
*02	14B2	EXT	525	-0-	525	525	522	2	3	9	Y	3	3	8			-0-		
APC CLARIDGE "A"										WELL #: 6		RRCID -> 199295		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.13034 - 13044	
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		249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-		
02		224 N	140	-0-	-84	-0-	140	2			Y	-0-					-0-		
WILLIFORD "C"										WELL #: 2		RRCID -> 202858		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 16508		PERF.14880 - 16245	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	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-		
02		15369 X	9348	-0-	-6021	-0-	9348	2			N	-0-					-0-		
IVY, BETTY JEAN "A"										WELL #: 16		RRCID -> 203328		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 13368		PERF.13000 - 13132	
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	1562	-0-	-3615	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-		
02		4676 X	2466	-0-	-2210	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-		
BURGHER "A"										WELL #: 18		RRCID -> 203988		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13686		PERF.13300 - 13310	
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		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-		
02		4144 X	3403	-0-	-741	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-		
IVY, BETTY JEAN "A"										WELL #: 22		RRCID -> 206501		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13255		PERF.12906 - 13040	
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		27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-		
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	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	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	49	-0-	49	49	49	2				N	-0-			-0-

CUNNINGHAM "A"				WELL #: 1	RRCID -> 233454	COMPL. DATE 02/12/2008	TOTAL DEPTH 16755	PERF.14885 - 15014							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	22	-0-	22	22	22	2				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	15	-0-	15	37	15	2				N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038				WELL #: 1H	RRCID -> 299474	COMPL. DATE 04/09/2025	TOTAL DEPTH 17573	PERF.17388 - 27694							
09	1237530 X	752628	-0-	-484902	-0-	750546	2	2082	8		N	-0-			-0-
10	823794 X	696993	-0-	-126801	-0-	696993	2				N	-0-			-0-
11	781320 X	706319	-0-	-75001	-0-	706319	2				N	-0-			-0-
12	807364 X	664872	-0-	-142492	-0-	660157	2	4715	8		N	-0-			-0-
01	798901 X	585286	-0-	-213615	-0-	585286	2				N	-0-			-0-
02	702464 X	415230	-0-	-287234	-0-	414625	2	605	8		N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903				WELL #: 1	RRCID -> 175734	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 13580	PERF.12389 - 12873							
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	44	1	697	2		Y	-0-			-0-
10	837 N	723	-0-	-114	-0-	45	1	678	2		Y	-0-			-0-
11	810 N	676	-0-	-134	-0-	41	1	635	2		Y	-0-			-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	2		Y	-0-			-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	44	1	742	2		Y	-0-			-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	39	1	685	2		Y	-0-			-0-

BURGHER "D"				WELL #: 1	RRCID -> 176274	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 13250	PERF.12502 - 12649							
09	1110 X	241	-0-	-869	-0-	14	1	227	2		Y	-0-			-0-
10	1147 X	537	-0-	-610	-0-	33	1	504	2		Y	-0-			-0-
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-						Y	-0-			-0-
12	390 X	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2		Y	-0-			-0-
01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2		Y	-0-			-0-
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	654	2		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"													CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 25978 300 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
//CONT.// 220903													RRCID -> 176275				COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13060 - 13392			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE					
09		540 X	174	-0-	-366	-0-	10	1	164	2	Y	-0-	-0-					-0-						
10		558 X	261	-0-	-297	-0-	16	1	245	2	Y	-0-	-0-					-0-						
11		330 X	17	-0-	-313	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-					-0-						
12		217 X	18	-0-	-199	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-					-0-						
01		248 X	15	-0-	-233	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-					-0-						
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-	-0-					-0-						
WILLIFORD "A"													WELL #: 1				RRCID -> 176276		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13079 - 13509	
09		2820 X	1394	-0-	-1426	-0-	82	1	1312	2	Y	-0-	-0-					-0-						
10		1767 X	1658	-0-	-109	-0-	102	1	1556	2	Y	-0-	-0-					-0-						
11		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	148	1	2274	2	Y	-0-	-0-					-0-						
12		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	128	1	2036	2	Y	-0-	-0-					-0-						
01		1643 X	1441	-0-	-202	-0-	81	1	1360	2	Y	-0-	-0-					-0-						
02		2268 N	1227	-0-	-1041	-0-	66	1	1161	2	Y	-0-	-0-					-0-						
SWANK "A"													WELL #: 1				RRCID -> 176719		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12261 - 12536	
09		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	95	1	1510	2	N	-0-	-0-					-0-						
10		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	92	1	1407	2	N	-0-	-0-					-0-						
11		1500 N	682	-0-	-818	-0-	42	1	640	2	N	-0-	-0-					-0-						
12		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	97	1	1541	2	N	-0-	-0-					-0-						
01		1488 N	1115	-0-	-373	-0-	63	1	1052	2	N	-0-	-0-					-0-						
02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	55	1	969	2	N	-0-	-0-					-0-						
BURGHER "C"													WELL #: 1				RRCID -> 176721		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 13435		PERF.12973 - 13271	
09		2610 X	1703	-0-	-907	-0-	101	1	1602	2	Y	-0-	-0-					-0-						
10		2697 X	1591	-0-	-1106	-0-	98	1	1493	2	Y	-0-	-0-					-0-						
11		2610 X	1526	-0-	-1084	-0-	94	1	1432	2	Y	-0-	-0-					-0-						
12		1891 X	1368	-0-	-523	-0-	81	1	1287	2	Y	-0-	-0-					-0-						
01		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	287	1	4808	2	Y	-0-	-0-					-0-						
02		2800 N	3426	-0-	626	626	184	1	3242	2	Y	-0-	-0-					-0-						
BURGHER "G"													WELL #: 1				RRCID -> 177316		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12966 - 13075	
09		7080 X	2953	-0-	-4127	-0-	174	1	2779	2	Y	-0-	-0-					-0-						
10		5053 X	1757	-0-	-3296	-0-	108	1	1649	2	Y	-0-	-0-					-0-						
11		4890 X	3777	-0-	-1113	-0-	232	1	3545	2	Y	-0-	-0-					-0-						
12		5053 X	4732	-0-	-321	-0-	280	1	4452	2	Y	-0-	-0-					-0-						
01		5053 X	2081	-0-	-2972	-0-	117	1	1964	2	Y	-0-	-0-					-0-						
02		3528 X	2193	-0-	-1335	-0-	118	1	2075	2	Y	-0-	-0-					-0-						
BURGHER "D"													WELL #: 8				RRCID -> 177771		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 13305		PERF.12990 - 13111	
09		1080 N	943	-0-	-137	-0-	56	1	887	2	Y	-0-	-0-					-0-						
10		1085 N	976	-0-	-109	-0-	60	1	916	2	Y	-0-	-0-					-0-						
11		990 N	950	-0-	-40	-0-	58	1	892	2	Y	-0-	-0-					-0-						
12		964 N	964	-0-	-0-	-0-	57	1	907	2	Y	-0-	-0-					-0-						
01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	60	1	997	2	Y	-0-	-0-					-0-						
02		896 N	874	-0-	-22	-0-	47	1	827	2	Y	-0-	-0-					-0-						
BURGHER "D"													WELL #: 4				RRCID -> 178112		COMPL. DATE 07/04/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12966 - 13152	
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-					-0-						
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-					-0-						
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-					-0-						
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	-0-	-0-					-0-						
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	Y	-0-	-0-					-0-						
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	Y	-0-	-0-					-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
BURGHER "D"															
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 CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	64	1	1133	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "D"												WELL #: 6			
RRCID -> 178114												COMPL. DATE 05/23/2000			
TOTAL DEPTH 13360												PERF.12837 - 13039			
09	4950 X	4516	-0-	-434	-0-	267	1	4247	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
10	4712 X	4339	-0-	-373	-0-	267	1	4070	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
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-
						1	9								
01	5859 X	5402	-0-	-457	-0-	304	1	5096	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
02	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	240	1	4239	2	Y	12	12	8		-0-
						13	9								
BURGHER "D"												WELL #: 7			
RRCID -> 178115												COMPL. DATE 05/25/2000			
TOTAL DEPTH 13516												PERF.13004 - 13226			
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-
02	896 N	841	-0-	-55	-0-	45	1	796	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "D"												WELL #: 9			
RRCID -> 178325												COMPL. DATE 06/21/2000			
TOTAL DEPTH 13300												PERF.12858 - 13071			
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-
02	896 N	849	-0-	-47	-0-	46	1	803	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "D"												WELL #: 3			
RRCID -> 178331												COMPL. DATE 05/10/2000			
TOTAL DEPTH 13390												PERF.13071 - 13175			
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-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "C"												WELL #: 3			
RRCID -> 179031												COMPL. DATE 07/20/2000			
TOTAL DEPTH 13550												PERF.13083 - 13402			
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-
02	2184 N	2158	-0-	-26	-0-	116	1	2042	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 2		RRCID -> 179043		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12958 - 13144	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-						-0-			
10		124 N	41	-0-	-83	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-						-0-			
11		210 N	3	-0-	-207	-0-	-0-	3	2			Y	-0-						-0-			
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-						-0-			
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-						-0-			
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-						-0-			
BURGHER "D"													WELL #: 10		RRCID -> 179046		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13244		PERF.11790 - 13054	
09		540 N	516	-0-	-24	-0-	-0-	30	1	486	2	Y	-0-						-0-			
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	502	2	Y	-0-						-0-			
11		570 N	518	-0-	-52	-0-	-0-	32	1	486	2	Y	-0-						-0-			
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	Y	-0-						-0-			
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	Y	-0-						-0-			
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	452	2	Y	-0-						-0-			
BURGHER "A"													WELL #: 5		RRCID -> 179439		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 13625		PERF.13170 - 13410	
09		966 X	966	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	909	2	Y	-0-						-0-			
10		992 X	740	-0-	-252	-0-	-0-	46	1	694	2	Y	-0-						-0-			
11		1020 X	826	-0-	-194	-0-	-0-	51	1	775	2	Y	-0-						-0-			
12		1054 X	1026	-0-	-28	-0-	-0-	61	1	965	2	Y	-0-						-0-			
01		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1199	2	Y	-0-						-0-			
02		784 N	611	-0-	-173	-0-	-0-	33	1	578	2	Y	-0-						-0-			
EVANS "A"													WELL #: 4		RRCID -> 179691		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13156 - 13414	
09		852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	802	2	Y	-0-						-0-			
10		814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	764	2	Y	-0-						-0-			
11		540 N	422	-0-	-118	-0-	-0-	26	1	396	2	Y	-0-						-0-			
12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	759	2	Y	-0-						-0-			
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					Y	-0-						-0-			
02		392 N	2	-0-	-390	-0-	-0-	2	2			Y	-0-						-0-			
BURGHER "C"													WELL #: 5		RRCID -> 179694		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 13611		PERF.13111 - 13420	
09		3390 X	2919	-0-	-471	-0-	-0-	172	1	2747	2	Y	-0-						-0-			
10		3503 X	2954	-0-	-549	-0-	-0-	182	1	2772	2	Y	-0-						-0-			
11		3240 X	2800	-0-	-440	-0-	-0-	172	1	2628	2	Y	-0-						-0-			
12		3348 X	2984	-0-	-364	-0-	-0-	177	1	2807	2	Y	-0-						-0-			
01		3348 X	3151	-0-	-197	-0-	-0-	178	1	2973	2	Y	-0-						-0-			
02		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2586	2	Y	-0-						-0-			
EVANS "A"													WELL #: 3		RRCID -> 180064		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13675		PERF.13202 - 13473	
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-						-0-			
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-						-0-			
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-						-0-			
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-						-0-			
01		155 N	132	-0-	-23	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-						-0-			
02		140 N	113	-0-	-27	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-						-0-			
BURGHER "A"													WELL #: 4		RRCID -> 180087		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 13560		PERF.12690 - 13346	
09		2520 X	1046	-0-	-1474	-0-	-0-	62	1	984	2	Y	-0-						-0-			
10		2604 X	1094	-0-	-1510	-0-	-0-	67	1	1027	2	Y	-0-						-0-			
11		2520 X	941	-0-	-1579	-0-	-0-	58	1	883	2	Y	-0-						-0-			
12		1178 X	872	-0-	-306	-0-	-0-	52	1	820	2	Y	-0-						-0-			
01		1178 X	474	-0-	-704	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	-0-						-0-			
02		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1413	2	Y	-0-						-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
EVANS "A"																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 180164																	
COMPL. DATE 09/20/2000																	
TOTAL DEPTH 13676																	
PERF.12907 - 13487																	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5340 X	3982	-0-	-1358	-0-	235	1	3747	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5518 X	2563	-0-	-2955	-0-	158	1	2405	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4770 X	2162	-0-	-2608	-0-	133	1	2029	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4619 X	976	-0-	-3643	-0-	58	1	918	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4619 X	54	-0-	-4565	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3724 X	71	-0-	-3653	-0-	4	1	67	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BURGHER "G"																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 180290																	
COMPL. DATE 11/07/2000																	
TOTAL DEPTH 13248																	
PERF.12779 - 13029																	
09	750 X	159	-0-	-591	-0-	9	1	150	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279 X	251	-0-	-28	-0-	15	1	236	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 X	241	-0-	-59	-0-	15	1	226	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	313 X	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	330 X	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BURGHER "E"																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 180637																	
COMPL. DATE 12/08/2000																	
TOTAL DEPTH 13350																	
PERF.12875 - 13165																	
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	868 N	7	-0-	-861	-0-	7	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 N	48	-0-	-432	-0-	3	1	45	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	120	1	2001	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EVANS "A"																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 180660																	
COMPL. DATE 11/08/2000																	
TOTAL DEPTH 13535																	
PERF.13212 - 13356																	
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	57	1	904	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	51	1	785	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	840 N	629	-0-	-211	-0-	39	1	590	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	712	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	837 N	546	-0-	-291	-0-	31	1	515	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	53	1	927	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EVANS "A"																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 180661																	
COMPL. DATE 11/09/2000																	
TOTAL DEPTH 13595																	
PERF.12856 - 13388																	
09	1830 X	549	-0-	-1281	-0-	32	1	517	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1891 X	316	-0-	-1575	-0-	19	1	297	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1830 X	1379	-0-	-451	-0-	85	1	1294	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	129	1	2051	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	73	1	1223	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1288 N	879	-0-	-409	-0-	47	1	832	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BURGHER "A"																	
WELL #: 7																	
RRCID -> 180849																	
COMPL. DATE 12/28/2000																	
TOTAL DEPTH 13570																	
PERF.13076 - 13270																	
09	510 N	364	-0-	-146	-0-	22	1	342	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	750 N	426	-0-	-324	-0-	26	1	400	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	44	1	732	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY "A"															//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 220903 WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014															CNTY: FREESTONE														
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																							
09	6480	X	6402	-0-	-78	-0-	-0-	378	1	6024	2	Y	-0-								-0-																							
10	6479	X	6367	-0-	-112	-0-	-0-	392	1	5974	2	Y	1	8							-0-																							
								1	9																																			
11	6990	X	6125	-0-	-865	-0-	-0-	375	1	5750	2	Y	-0-								-0-																							
12	6758	X	6305	-0-	-453	-0-	-0-	373	1	5930	2	Y	2	8							-0-																							
								2	9																																			
01	6758	X	6640	-0-	-118	-0-	-0-	374	1	6263	2	Y	3	8							-0-																							
								3	9																																			
02	5964	X	5945	-0-	-19	-0-	-0-	319	1	5625	2	Y	1	8							-0-																							
								1	9																																			

BURGHER "B"															WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276																													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																							
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	142	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-							N	-0-						-0-																							
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	N	-0-								-0-																							

BURGHER "E"															WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074																													
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	-0-	41	1	657	2	Y	-0-								-0-																							
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	663	2	Y	-0-								-0-																							
11	870	N	698	-0-	-172	-0-	-0-	43	1	655	2	Y	-0-								-0-																							
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	695	2	Y	-0-								-0-																							
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	858	2	Y	-0-								-0-																							
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	732	2	Y	-0-								-0-																							

BURGHER "E"															WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886																													
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	-0-	21	1	332	2	Y	-0-								-0-																							
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	Y	-0-								-0-																							
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	-0-	20	1	302	2	Y	-0-								-0-																							
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	-0-								-0-																							
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-								-0-																							
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	-0-								-0-																							

BURGHER "C"															WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150																													
09	720	N	613	-0-	-107	-0-	-0-	36	1	577	2	Y	-0-								-0-																							
10	744	N	622	-0-	-122	-0-	-0-	38	1	584	2	Y	-0-								-0-																							
11	690	N	604	-0-	-86	-0-	-0-	37	1	567	2	Y	-0-								-0-																							
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	579	2	Y	-0-								-0-																							
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	-0-	31	1	517	2	Y	-0-								-0-																							
02	560	N	471	-0-	-89	-0-	-0-	25	1	446	2	Y	-0-								-0-																							

BURGHER "D"															WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110																													
09	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2241	2	Y	-0-								-0-																							
10	1767	X	1488	-0-	-279	-0-	-0-	92	1	1396	2	Y	-0-								-0-																							
11	1710	X	1368	-0-	-342	-0-	-0-	84	1	1284	2	Y	-0-								-0-																							
12	1767	X	1740	-0-	-27	-0-	-0-	103	1	1637	2	Y	-0-								-0-																							
01	2449	X	1834	-0-	-615	-0-	-0-	103	1	1731	2	Y	-0-								-0-																							
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1388	2	Y	-0-								-0-																							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
BURGHER "D"																
WELL #: 11																
RRCID -> 182035																
COMPL. DATE 02/10/2001																
TOTAL DEPTH 13320																
PERF.12961 - 13144																
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
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-
02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	209	1	3690	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "C"																
WELL #: 8																
RRCID -> 182074																
COMPL. DATE 02/15/2001																
TOTAL DEPTH 13700																
PERF.13234 - 13492																
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-
02	1008 N	976	-0-	-32	-0-	52	1	924	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "E"																
WELL #: 3																
RRCID -> 182570																
COMPL. DATE 03/24/2001																
TOTAL DEPTH 13105																
PERF.12404 - 12834																
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-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "C"																
WELL #: 6																
RRCID -> 182633																
COMPL. DATE 01/03/2001																
TOTAL DEPTH 13465																
PERF.13387 - 13611																
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-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	21	1	373	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "A"																
WELL #: 6																
RRCID -> 182831																
COMPL. DATE 03/29/2001																
TOTAL DEPTH 13570																
PERF.13188 - 13368																
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	-0-	1		1	8	-0-
						1	9									
01	3441 X	3118	-0-	-323	-0-	176	1	2942	2	Y	-0-					-0-
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	156	1	2747	2	Y	-0-					-0-
MOODY "A"																
WELL #: 3																
RRCID -> 182908																
COMPL. DATE 04/11/2001																
TOTAL DEPTH 13100																
PERF.12493 - 12812																
09	1110 N	546	-0-	-564	-0-	32	1	512	2	Y	-0-	2		2	8	-0-
						2	9									
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	86	1	1309	2	Y	-0-	1		1	8	-0-
						1	9									
11	1350 N	776	-0-	-574	-0-	48	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	83	1	1318	2	Y	-0-	1		1	8	-0-
						1	9									
01	1395 X	1277	-0-	-118	-0-	72	1	1205	2	Y	-0-					-0-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	61	1	1074	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 6			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
													RRCID -> 182909			COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 13705			PERF.12220 - 13515		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
09	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	1526	2	Y	-0-					-0-						
10	1333 X	923	-0-	-410	-0-	-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-	-354	-0-	-0-		71	1	1125	2	Y	-0-					-0-						
01	1674 X	976	-0-	-698	-0-	-0-		55	1	921	2	Y	-0-					-0-						
02	1484 N	974	-0-	-510	-0-	-0-		52	1	922	2	Y	-0-					-0-						
MOODY "A"					WELL #:	4	RRCID ->	183148	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	12476	-	12802								
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	1056	2	Y	2	2	8			-0-						
10	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	-0-		70	1	1064	2	Y	1	1	8			-0-						
11	1110 N	1035	-0-	-75	-0-	-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-	-124	-0-	-0-		58	1	965	2	Y	-0-					-0-						
02	980 N	815	-0-	-165	-0-	-0-		44	1	771	2	Y	-0-					-0-						
EVANS "A"					WELL #:	10	RRCID ->	183263	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	13735	PERF.	12911	-	13416								
09	840 N	542	-0-	-298	-0-	-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-	-27	-0-	-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-	-95	-0-	-0-		54	1	905	2	Y	-0-					-0-						
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	810	2	Y	-0-					-0-						
SMITH "A"					WELL #:	1	RRCID ->	183307	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	13620	PERF.	12915	-	13385								
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-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-						
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	422	2	N	-0-					-0-						
EVANS "A"					WELL #:	7	RRCID ->	183328	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	13270	-	13416								
09	7380 X	2640	-0-	-4740	-0-	-0-		156	1	2484	2	Y	-0-					-0-						
10	7626 X	2945	-0-	-4681	-0-	-0-		181	1	2764	2	Y	-0-					-0-						
11	7380 X	2343	-0-	-5037	-0-	-0-		144	1	2199	2	Y	-0-					-0-						
12	3906 X	2782	-0-	-1124	-0-	-0-		165	1	2617	2	Y	-0-					-0-						
01	3906 X	2109	-0-	-1797	-0-	-0-		119	1	1990	2	Y	-0-					-0-						
02	2660 X	2324	-0-	-336	-0-	-0-		125	1	2199	2	Y	-0-					-0-						
MOODY "A"					WELL #:	2	RRCID ->	183590	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	13205	PERF.	12832	-	12960								
09	3150 X	3028	-0-	-122	-0-	-0-		179	1	2849	2	Y	-0-					-0-						
10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	-0-		198	1	3010	2	Y	-0-					-0-						
11	3540 X	2902	-0-	-638	-0-	-0-		178	1	2724	2	Y	-0-					-0-						
12	3658 X	3461	-0-	-197	-0-	-0-		205	1	3256	2	Y	-0-					-0-						
01	3658 X	3132	-0-	-526	-0-	-0-		177	1	2955	2	Y	-0-					-0-						
02	2884 X	2868	-0-	-16	-0-	-0-		154	1	2714	2	Y	-0-					-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
//CONT.// 25978 300 WELL #: 6													RRCID -> 183593			COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982					
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					
09		2430 X	1927	-0-	-503	-0-			114 1			1813 2	Y			-0-			-0-					
10		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-			160 1			2438 2	Y			-0-			-0-					
11		2640 X	2361	-0-	-279	-0-			145 1			2216 2	Y			-0-			-0-					
12		2728 X	1930	-0-	-798	-0-			114 1			1816 2	Y			-0-			-0-					
01		2728 X	2216	-0-	-512	-0-			125 1			2091 2	Y			-0-			-0-					
02		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-			124 1			2186 2	Y			-0-			-0-					
EVANS "A"													WELL #: 8			RRCID -> 183594			COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368		
09		6540 X	2352	-0-	-4188	-0-			139 1			2213 2	Y			-0-			-0-					
10		6758 X	1922	-0-	-4836	-0-			118 1			1804 2	Y			-0-			-0-					
11		3240 X	1443	-0-	-1797	-0-			88 1			1355 2	Y			-0-			-0-					
12		3348 X	970	-0-	-2378	-0-			57 1			913 2	Y			-0-			-0-					
01		3348 X	1001	-0-	-2347	-0-			56 1			945 2	Y			-0-			-0-					
02		2184 X	770	-0-	-1414	-0-			41 1			729 2	Y			-0-			-0-					
NEAL "B"													WELL #: 1			RRCID -> 183686			COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232		
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-			31 1			493 2	N			-0-			-0-					
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-			32 1			491 2	N			-0-			-0-					
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-			32 1			492 2	N			-0-			-0-					
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-			33 1			530 2	N			-0-			-0-					
01		598 N	598	-0-	-0-	-0-			34 1			564 2	N			-0-			-0-					
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-			28 1			496 2	N			-0-			-0-					
BURGHER "C"													WELL #: 15			RRCID -> 183830			COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366		
09		1980 X	1880	-0-	-100	-0-			111 1			1769 2	Y			-0-			-0-					
10		2046 X	1919	-0-	-127	-0-			118 1			1801 2	Y			-0-			-0-					
11		2460 X	1845	-0-	-615	-0-			113 1			1732 2	Y			-0-			-0-					
12		2077 X	1906	-0-	-171	-0-			113 1			1793 2	Y			-0-			-0-					
01		2077 X	1953	-0-	-124	-0-			110 1			1843 2	Y			-0-			-0-					
02		1736 N	1699	-0-	-37	-0-			91 1			1608 2	Y			-0-			-0-					
EVANS "A"													WELL #: 9			RRCID -> 183905			COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328		
09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-			60 1			951 2	Y			-0-			-0-					
10		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-			68 1			1037 2	Y			-0-			-0-					
11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-			72 1			1099 2	Y			-0-			-0-					
12		1162 X	1162	-0-	-0-	-0-			69 1			1093 2	Y			-0-			-0-					
01		1116 X	1002	-0-	-114	-0-			56 1			946 2	Y			-0-			-0-					
02		1092 N	733	-0-	-359	-0-			39 1			694 2	Y			-0-			-0-					
BURGHER "A"													WELL #: 9			RRCID -> 184033			COMPL. DATE 06/15/2001			TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442		
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-			20 1			316 2	Y			-0-			-0-					
10		341 N	326	-0-	-15	-0-			20 1			306 2	Y			-0-			-0-					
11		330 N	308	-0-	-22	-0-			19 1			289 2	Y			-0-			-0-					
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-			7 1			111 2	Y			-0-			-0-					
01		341 N	240	-0-	-101	-0-			14 1			226 2	Y			-0-			-0-					
02		280 N	155	-0-	-125	-0-			8 1			147 2	Y			-0-			-0-					
WILLIFORD "A"													WELL #: 3			RRCID -> 184349			COMPL. DATE 03/29/2016			TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330		
09		690 X	497	-0-	-193	-0-			29 1			468 2	Y			-0-			-0-					
10		713 X	420	-0-	-293	-0-			26 1			394 2	Y			-0-			-0-					
11		540 X	357	-0-	-183	-0-			22 1			335 2	Y			-0-			-0-					
12		558 X	379	-0-	-179	-0-			22 1			357 2	Y			-0-			-0-					
01		527 X	365	-0-	-162	-0-			21 1			344 2	Y			-0-			-0-					
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-			23 1			410 2	Y			-0-			-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	184441	COMPL.	DATE 07/29/2000	TOTAL	DEPTH 14000	PERF.12834	-	13365					
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
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-		-0-	17	1	263	2	N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-		-0-	17	1	260	2	N	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-		-0-	16	1	252	2	N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-		-0-	16	1	247	2	N	-0-					-0-
01	279	N	250	-0-	-29	-0-		-0-	14	1	236	2	N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-		-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-

BURGHER "G"					WELL #:	7	RRCID ->	184480	COMPL.	DATE 05/24/2001	TOTAL	DEPTH 13385	PERF.12967	-	13216				
09	1350	X	1251	-0-	-99	-0-		-0-	74	1	1177	2	Y	-0-					-0-
10	1395	X	1280	-0-	-115	-0-		-0-	79	1	1201	2	Y	-0-					-0-
11	1590	X	1139	-0-	-451	-0-		-0-	70	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	1643	X	1110	-0-	-533	-0-		-0-	66	1	1044	2	Y	-0-					-0-
01	1643	X	1066	-0-	-577	-0-		-0-	60	1	1006	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	997	-0-	-67	-0-		-0-	54	1	943	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E"					WELL #:	7	RRCID ->	184527	COMPL.	DATE 06/29/2001	TOTAL	DEPTH 13320	PERF.13035	-	13142				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A"					WELL #:	2	RRCID ->	184638	COMPL.	DATE 12/29/2012	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.13086	-	13342				
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-		-0-	209	1	3336	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3344	-0-	-66	-0-		-0-	206	1	3138	2	Y	-0-					-0-
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-		-0-	192	1	2941	2	Y	-0-					-0-
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-		-0-	187	1	2976	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3168	-0-	-490	-0-		-0-	179	1	2989	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2782	-0-	-522	-0-		-0-	149	1	2633	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C"					WELL #:	17	RRCID ->	184936	COMPL.	DATE 07/24/2001	TOTAL	DEPTH 13565	PERF.13299	-	13400				
09	3030	X	2810	-0-	-220	-0-		-0-	166	1	2644	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2779	-0-	-352	-0-		-0-	171	1	2608	2	Y	-0-					-0-
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-		-0-	162	1	2482	2	Y	-0-					-0-
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-		-0-	159	1	2523	2	Y	-0-	1		1 8		-0-
									1	9									
01	2914	X	2624	-0-	-290	-0-		-0-	148	1	2473	2	Y	-0-	3		3 8		-0-
									3	9									
02	2464	N	1755	-0-	-709	-0-		-0-	94	1	1661	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A"					WELL #:	4	RRCID ->	185355	COMPL.	DATE 07/07/2001	TOTAL	DEPTH 13470	PERF.13032	-	13290				
09	1080	N	808	-0-	-272	-0-		-0-	48	1	760	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	858	-0-	-754	-0-		-0-	53	1	805	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	891	-0-	-309	-0-		-0-	55	1	836	2	Y	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-		-0-	49	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	797	-0-	-71	-0-		-0-	45	1	752	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	729	-0-	-111	-0-		-0-	39	1	690	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 8		RRCID -> 185450		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13067 - 13330	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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				
09	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1217	2	Y	-0-					-0-				
10	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1391	2	Y	-0-					-0-				
11	1590 X	1043	-0-	-0-	-547	-0-	-0-	64	1	979	2	Y	-0-					-0-				
12	1643 X	1194	-0-	-0-	-449	-0-	-0-	71	1	1123	2	Y	-0-					-0-				
01	1643 X	1110	-0-	-0-	-533	-0-	-0-	63	1	1047	2	Y	-0-					-0-				
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1011	2	Y	-0-					-0-				

BURGHER "D"													WELL #: 14		RRCID -> 185484		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13280		PERF.12479 - 12972	
09	630 N	325	-0-	-0-	-305	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	-0-					-0-				
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-				
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-				
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	Y	-0-					-0-				
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	498	2	Y	-0-	2		2	8	-0-				
								2	9													
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-				

PHILLIP IVY "A"													WELL #: 2		RRCID -> 185596		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13616		PERF.13146 - 13346	
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1499	2	Y	-0-					-0-				
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1263	2	Y	-0-					-0-				
11	1860 N	1099	-0-	-0-	-761	-0-	-0-	67	1	1032	2	Y	-0-					-0-				
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	967	2	Y	-0-					-0-				
01	1333 N	962	-0-	-0-	-371	-0-	-0-	54	1	908	2	Y	-0-					-0-				
02	1036 N	846	-0-	-0-	-190	-0-	-0-	45	1	801	2	Y	-0-					-0-				

NEAL "B"													WELL #: 2		RRCID -> 185932		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13232 - 13411	
09	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	3617	2	N	-0-					-0-				
10	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	3302	2	N	-0-					-0-				
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	2789	2	N	-0-					-0-				
12	2821 X	2788	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	165	1	2623	2	N	-0-					-0-				
01	2821 X	2773	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	156	1	2617	2	N	-0-					-0-				
02	2548 X	2424	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	130	1	2294	2	N	-0-					-0-				

BURGHER "G"													WELL #: 5		RRCID -> 186127		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12342 - 12700	
09	1710 X	626	-0-	-0-	-1084	-0-	-0-	37	1	589	2	Y	-0-					-0-				
10	1767 X	395	-0-	-0-	-1372	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					-0-				
11	1710 X	651	-0-	-0-	-1059	-0-	-0-	40	1	611	2	Y	-0-					-0-				
12	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1065	2	Y	-0-					-0-				
01	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1492	2	Y	-0-					-0-				
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1466	2	Y	-0-					-0-				

WILLIFORD "A"													WELL #: 5		RRCID -> 186128		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13228 - 13466	
09	1830 N	1720	-0-	-0-	-110	-0-	-0-	102	1	1618	2	Y	-0-					-0-				
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1721	2	Y	-0-					-0-				
11	2160 N	1751	-0-	-0-	-409	-0-	-0-	107	1	1644	2	Y	-0-					-0-				
12	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1883	2	Y	-0-					-0-				
01	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1800	2	Y	-0-					-0-				
02	1624 N	1233	-0-	-0-	-391	-0-	-0-	66	1	1167	2	Y	-0-					-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"														CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 11														NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 186160														COMPL. DATE 08/22/2001				TOTAL DEPTH 13610				PERF.13276 - 13445											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																			
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-																			
02	1260 N	784	-0-	-476	-0-	42	1	742	2	Y	-0-			-0-																			
BURGHER "D"														WELL #: 13				RRCID -> 186419				COMPL. DATE 09/07/2001				TOTAL DEPTH 13230				PERF.12968 - 13048			
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-																			
02	3052 X	2972	-0-	-80	-0-	160	1	2812	2	Y	-0-			-0-																			
PARKER, LOUETTA "A"														WELL #: 1				RRCID -> 186459				COMPL. DATE 09/16/2001				TOTAL DEPTH 17521				PERF.14939 - 15216			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																			
BURGHER "D"														WELL #: 16				RRCID -> 186561				COMPL. DATE 09/15/2001				TOTAL DEPTH 13200				PERF.12870 - 12995			
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-																			
02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	128	1	2256	2	Y	-0-			-0-																			
BURGHER "G"														WELL #: 4				RRCID -> 186565				COMPL. DATE 08/31/2001				TOTAL DEPTH 13240				PERF.12798 - 12884			
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-																			
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	49	1	866	2	Y	-0-			-0-																			
MOODY "A"														WELL #: 6				RRCID -> 186576				COMPL. DATE 04/13/2016				TOTAL DEPTH 13116				PERF.11338 - 12892			
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-																			
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	90	1	1587	2	Y	2	2	8	-0-																			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"				//CONT.// 25978 300 WELL #: 12				NON-ASSOCIATED RRCID -> 186643				CAPACITY COMPL. DATE 07/28/2001				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414				
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
09		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1128	2	Y	-0-							-0-
10		1054 X	986	-0-	-68	-0-	-0-	61	1	925	2	Y	-0-							-0-
11		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1157	2	Y	-0-							-0-
12		1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1209	2	Y	-0-							-0-
01		1240 X	941	-0-	-299	-0-	-0-	53	1	888	2	Y	-0-							-0-
02		1148 N	1045	-0-	-103	-0-	-0-	56	1	989	2	Y	-0-							-0-
BURGHER "D"																				
				WELL #: 15				RRCID -> 186853				COMPL. DATE 04/09/2016				TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259				
09		150 N	40	-0-	-110	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-							-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-							-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-							-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-							-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-							-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-							-0-
BURGHER "A"																				
				WELL #: 12				RRCID -> 186912				COMPL. DATE 10/18/2001				TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268				
09		270 N	32	-0-	-238	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-							-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	Y	-0-							-0-
11		330 N	165	-0-	-165	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-							-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01		372 N	304	-0-	-68	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	-0-							-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
BURGHER "C"																				
				WELL #: 14				RRCID -> 187238				COMPL. DATE 10/17/2001				TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476				
09		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1814	2	Y	-0-							-0-
10		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1973	2	Y	-0-							-0-
11		1920 X	1749	-0-	-171	-0-	-0-	107	1	1642	2	Y	-0-							-0-
12		1984 X	1705	-0-	-279	-0-	-0-	101	1	1604	2	Y	-0-							-0-
01		2108 X	1493	-0-	-615	-0-	-0-	84	1	1409	2	Y	-0-							-0-
02		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1561	2	Y	-0-							-0-
BURGHER "A"																				
				WELL #: 11				RRCID -> 187356				COMPL. DATE 10/13/2001				TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322				
09		1920 X	962	-0-	-958	-0-	-0-	57	1	905	2	Y	-0-							-0-
10		1984 X	1123	-0-	-861	-0-	-0-	69	1	1054	2	Y	-0-							-0-
11		1410 X	1235	-0-	-175	-0-	-0-	76	1	1159	2	Y	-0-							-0-
12		1457 X	709	-0-	-748	-0-	-0-	42	1	667	2	Y	-0-							-0-
01		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1583	2	Y	-0-							-0-
02		1148 N	553	-0-	-595	-0-	-0-	30	1	523	2	Y	-0-							-0-
IVY, PHILLIP "A"																				
				WELL #: 4				RRCID -> 187478				COMPL. DATE 11/19/2001				TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396				
09		210 N	208	-0-	-2	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-							-0-
10		310 N	303	-0-	-7	-0-	-0-	19	1	284	2	Y	-0-							-0-
11		270 N	59	-0-	-211	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-							-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01		996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	940	2	Y	-0-							-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-							-0-
MOODY "A"																				
				WELL #: 7				RRCID -> 187570				COMPL. DATE 11/21/2001				TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706				
09		810 X	-0-	-0-	-810	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10		186 X	93	-0-	-93	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-							-0-
11		210 X	55	-0-	-155	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-							-0-
12		217 X	2	-0-	-215	-0-	-0-	2	2			Y	-0-							-0-
01		217 X	199	-0-	-18	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-							-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-							-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
BURGHER "E"														
WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332														
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	
09	5580 X	4774	-0-	-806	-0-	282	1	4490	2	Y	2	2 8	-0-	
10	5704 X	4972	-0-	-732	-0-	306	1	4664	2	Y	2	2 8	-0-	
11	5130 X	4542	-0-	-588	-0-	278	1	4264	2	Y	-0-		-0-	
12	5301 X	4537	-0-	-764	-0-	269	1	4266	2	Y	2	2 8	-0-	
01	5301 X	4303	-0-	-998	-0-	242	1	4057	2	Y	4	4 8	-0-	
02	4480 X	3955	-0-	-525	-0-	212	1	3731	2	Y	11	11 8	-0-	
BURGHER "D"														
WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641														
09	5370 X	4815	-0-	-555	-0-	284	1	4529	2	Y	2	2 8	-0-	
10	5177 X	4690	-0-	-487	-0-	289	1	4400	2	Y	1	1 8	-0-	
11	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	317	1	4847	2	Y	-0-		-0-	
12	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	317	1	5030	2	Y	1	1 8	-0-	
01	4991 X	4599	-0-	-392	-0-	259	1	4337	2	Y	3	3 8	-0-	
02	4816 X	4407	-0-	-409	-0-	237	1	4170	2	Y	-0-		-0-	
BURGHER "A"														
WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514														
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-	
02	2996 X	2684	-0-	-312	-0-	144	1	2540	2	Y	-0-		-0-	
BURGHER "C"														
WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247														
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-	
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	-0-		-0-	
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348														
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-	
02	196 N	99	-0-	-97	-0-	5	1	94	2	Y	-0-		-0-	
BURGHER "E"														
WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050														
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-	
02	1540 N	1385	-0-	-155	-0-	74	1	1311	2	Y	-0-		-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PHILLIP IVY "A"												//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 188146				CAPACITY COMPL. DATE 02/20/2002				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385			
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									
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	-0-	1		1	8			-0-									
						1	9																				
01	3100 X	2723	-0-	-377	-0-	154	1	2569	2	Y	-0-							-0-									
02	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	139	1	2445	2	Y	-0-							-0-									

IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 5				RRCID -> 188254				COMPL. DATE 10/13/2001				TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320			
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-									
02	1904 N	1125	-0-	-779	-0-	60	1	1065	2	Y	-0-							-0-									

BURGHER "G"												WELL #: 9				RRCID -> 188570				COMPL. DATE 02/27/2002				TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010			
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-							-0-									
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-							-0-									
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-							-0-									
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-							-0-									
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-							-0-									
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	410	2	Y	-0-							-0-									

IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 6				RRCID -> 189206				COMPL. DATE 04/26/2002				TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370			
09	3060 X	2840	-0-	-220	-0-	168	1	2672	2	Y	-0-							-0-									
10	3100 X	2743	-0-	-357	-0-	169	1	2574	2	Y	-0-							-0-									
11	3390 X	2702	-0-	-688	-0-	166	1	2536	2	Y	-0-							-0-									
12	3503 X	2664	-0-	-839	-0-	158	1	2506	2	Y	-0-							-0-									
01	3503 X	2675	-0-	-828	-0-	151	1	2524	2	Y	-0-							-0-									
02	2660 X	2308	-0-	-352	-0-	124	1	2184	2	Y	-0-							-0-									

BOWERS "A"												WELL #: 1				RRCID -> 189475				COMPL. DATE 04/11/2002				TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059			
09	1200 X	786	-0-	-414	-0-	46	1	740	2	Y	-0-							-0-									
10	1054 X	781	-0-	-273	-0-	48	1	733	2	Y	-0-							-0-									
11	1020 X	448	-0-	-572	-0-	27	1	421	2	Y	-0-							-0-									
12	1054 X	761	-0-	-293	-0-	45	1	716	2	Y	-0-							-0-									
01	807 X	807	-0-	-0-	-0-	45	1	762	2	Y	-0-							-0-									
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	Y	-0-							-0-									

IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 7				RRCID -> 189518				COMPL. DATE 06/05/2002				TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288			
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	85	1	1360	2	Y	-0-							-0-									
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	92	1	1406	2	Y	-0-							-0-									
11	1680 N	1278	-0-	-402	-0-	78	1	1200	2	Y	-0-							-0-									
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	72	1	1138	2	Y	-0-							-0-									
01	1488 N	1217	-0-	-271	-0-	69	1	1148	2	Y	-0-							-0-									
02	1204 N	1038	-0-	-166	-0-	56	1	982	2	Y	-0-							-0-									

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"													CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
WELL #: 1													RRCID -> 189530				COMPL. DATE 06/12/2002				TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073							
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						
09		2400 X	2281	-0-	-119	-0-	-0-	135	1	2146	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
10		2480 X	2444	-0-	-36	-0-	-0-	151	1	2293	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
11		2400 X	1739	-0-	-661	-0-	-0-	107	1	1632	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12		2480 X	1392	-0-	-1088	-0-	-0-	82	1	1310	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01		2480 X	1512	-0-	-968	-0-	-0-	85	1	1427	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02		1624 N	1407	-0-	-217	-0-	-0-	76	1	1331	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
BURGHER "G"													WELL #: 8				RRCID -> 189555				COMPL. DATE 06/13/2001				TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278			
09		1980 X	1805	-0-	-175	-0-	-0-	107	1	1698	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
10		2046 X	1938	-0-	-108	-0-	-0-	119	1	1819	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
11		2400 X	1301	-0-	-1099	-0-	-0-	80	1	1221	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12		2480 X	2150	-0-	-330	-0-	-0-	127	1	2023	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01		2480 X	1416	-0-	-1064	-0-	-0-	80	1	1336	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1171	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
APC ANDERSON													WELL #: 1				RRCID -> 189696				COMPL. DATE 07/18/2002				TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226			
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
PARKER, J & L "E"													WELL #: 2				RRCID -> 190006				COMPL. DATE 07/21/2002				TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956			
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 8				RRCID -> 190170				COMPL. DATE 08/14/2002				TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388			
09		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	2645	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
10		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	2686	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
11		2910 X	2735	-0-	-175	-0-	-0-	168	1	2567	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12		3007 X	2706	-0-	-301	-0-	-0-	160	1	2546	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01		3007 X	2674	-0-	-333	-0-	-0-	151	1	2523	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02		2548 N	2461	-0-	-87	-0-	-0-	132	1	2329	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
IVY, BETTY JEAN 'A													WELL #: 2				RRCID -> 190761				COMPL. DATE 09/04/2002				TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000			
09		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	4501	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
10		4402 X	4265	-0-	-137	-0-	-0-	263	1	4002	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
11		4950 X	4238	-0-	-712	-0-	-0-	260	1	3978	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12		5115 X	4621	-0-	-494	-0-	-0-	274	1	4347	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01		5115 X	4078	-0-	-1037	-0-	-0-	230	1	3848	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02		4452 X	4373	-0-	-79	-0-	-0-	235	1	4138	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 5				RRCID -> 190839				COMPL. DATE 09/11/2002				TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
IVY, PHILLIP "A"															
WELL #: 10															
RRCID -> 191213															
COMPL. DATE 09/24/2002															
TOTAL DEPTH 13650															
PERF.13354 - 13446															
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
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-
02	112 N	32	-0-	-80	-0-	2	1	30	2	Y	-0-				-0-
BONNER, HUNTER "A"															
WELL #: 4															
RRCID -> 191389															
COMPL. DATE 10/18/2002															
TOTAL DEPTH 13400															
PERF.13014 - 13181															
09	3150 X	2386	-0-	-764	-0-	141	1	2245	2	Y	-0-				-0-
10	2449 X	1289	-0-	-1160	-0-	79	1	1210	2	Y	-0-				-0-
11	2130 X	940	-0-	-1190	-0-	58	1	882	2	Y	-0-				-0-
12	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	185	1	2943	2	Y	-0-				-0-
01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	170	1	2842	2	Y	-0-				-0-
02	2240 X	1319	-0-	-921	-0-	71	1	1248	2	Y	-0-				-0-
IVY, PHILLIP "A"															
WELL #: 9															
RRCID -> 191500															
COMPL. DATE 10/30/2002															
TOTAL DEPTH 13636															
PERF.13222 - 13460															
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	15	1	243	2	Y	-0-				-0-
10	806 N	276	-0-	-530	-0-	17	1	259	2	Y	-0-				-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-				-0-
01	279 N	184	-0-	-95	-0-	10	1	174	2	Y	-0-				-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "A"															
WELL #: 8															
RRCID -> 191647															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 12777															
PERF.12280 - 12670															
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-				-0-
APC ANDERSON															
WELL #: 2															
RRCID -> 192164															
COMPL. DATE 11/28/2002															
TOTAL DEPTH 13377															
PERF.13030 - 13242															
09	3630 X	3401	-0-	-229	-0-	201	1	3200	2	N	-0-				-0-
10	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	262	1	3987	2	N	-0-				-0-
11	4230 X	4158	-0-	-72	-0-	255	1	3903	2	N	-0-				-0-
12	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	278	1	4415	2	N	-0-	1	1 8		-0-
						1	9								
01	4371 X	4089	-0-	-282	-0-	231	1	3858	2	N	-0-				-0-
02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	220	1	3885	2	N	-0-				-0-
APC CLARIDGE "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 192330															
COMPL. DATE 12/12/2002															
TOTAL DEPTH 13395															
PERF.13015 - 13163															
09	2070 X	1492	-0-	-578	-0-	88	1	1404	2	Y	-0-				-0-
10	2077 X	1400	-0-	-677	-0-	86	1	1314	2	Y	-0-				-0-
11	1320 X	965	-0-	-355	-0-	59	1	906	2	Y	-0-				-0-
12	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	77	1	1223	2	Y	-0-				-0-
01	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	103	1	1723	2	Y	-0-	2	2 8		-0-
						2	9								
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	72	1	1262	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BOWERS "A"													CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
RRCID -> 192376													COMPL. DATE 12/06/2002					TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872														
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																			
09	1380 X	1295	-0-	-85	-0-	77	1	1218	2	Y	-0-		-0-																			
10	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	99	1	1506	2	Y	-0-		-0-																			
11	1350 X	1317	-0-	-33	-0-	81	1	1236	2	Y	-0-		-0-																			
12	1333 X	1152	-0-	-181	-0-	68	1	1084	2	Y	-0-		-0-																			
01	1612 X	1603	-0-	-9	-0-	90	1	1513	2	Y	-0-		-0-																			
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	79	1	1387	2	Y	-0-		-0-																			
APC ANDERSON													WELL #: 3					RRCID -> 192976					COMPL. DATE 01/29/2003					TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116				
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-																			
02	252 N	139	-0-	-113	-0-	7	1	132	2	N	-0-		-0-																			
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 1					RRCID -> 193065					COMPL. DATE 01/29/2003					TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039				
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-																			
02	2996 X	2741	-0-	-255	-0-	147	1	2594	2	Y	-0-		-0-																			
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 5					RRCID -> 193615					COMPL. DATE 02/13/2003					TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132				
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-																			
02	616 N	566	-0-	-50	-0-	30	1	536	2	Y	-0-		-0-																			
BURGHER "G"													WELL #: 13					RRCID -> 193617					COMPL. DATE 03/05/2003					TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042				
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-																			
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	104	1	1828	2	Y	-0-		-0-																			
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 4					RRCID -> 193618					COMPL. DATE 02/26/2003					TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072				
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-																			
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	63	1	1107	2	Y	-0-		-0-																			
APC ANDERSON													WELL #: 4					RRCID -> 193636					COMPL. DATE 03/08/2003					TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221				
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-																			
02	3136 X	2335	-0-	-801	-0-	125	1	2210	2	N	-0-		-0-																			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903												
WILLIFORD "C"				WELL #: 1		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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BURGHER "C"				WELL #: 20		RRCID -> 194230		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13038 - 13219				
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-
02	1036	N	993	-0-	-43	-0-		53	1	940	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "C"				WELL #: 23		RRCID -> 194267		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13226 - 13382				
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-
02	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				
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-
02	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				
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-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-		49	1	864	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D"				WELL #: 18		RRCID -> 195849		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 13378		PERF.12884 - 13180				
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-
02	3892	X	3303	-0-	-589	-0-		177	1	3126	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D"				WELL #: 20		RRCID -> 195850		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12600 - 13171				
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-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-		46	1	819	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 13		RRCID -> 195851		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13620		PERF.13208 - 13334	
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				
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	2796	2	Y	-0-					-0-				
10	3007 X	2883	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	178	1	2704	2	Y	1	1	8			-0-				
								1	9													
11	3300 X	2578	-0-	-0-	-722	-0-	-0-	158	1	2420	2	Y	-0-					-0-				
12	3410 X	3188	-0-	-0-	-222	-0-	-0-	189	1	2998	2	Y	1	1	8			-0-				
								1	9													
01	3410 X	3101	-0-	-0-	-309	-0-	-0-	175	1	2926	2	Y	-0-					-0-				
02	2772 X	2658	-0-	-0-	-114	-0-	-0-	143	1	2515	2	Y	-0-					-0-				
BURGHER "C"													WELL #: 19		RRCID -> 195855		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13043 - 13089	
09	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1045	2	Y	-0-					-0-				
10	966 X	966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	907	2	Y	-0-					-0-				
11	1260 X	619	-0-	-0-	-641	-0-	-0-	38	1	581	2	Y	-0-					-0-				
12	1302 X	1195	-0-	-0-	-107	-0-	-0-	71	1	1124	2	Y	-0-					-0-				
01	1302 X	584	-0-	-0-	-718	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	-0-					-0-				
02	588 N	576	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	31	1	545	2	Y	-0-					-0-				
PARKER, J & L "E"													WELL #: 3		RRCID -> 195856		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 13105		PERF.12728 - 12911	
09	3000 N	4709	-0-	-0-	1709	1709	278	1	4431	2	Y	-0-						-0-				
10	3100 N	4654	-0-	-0-	1554	3263	287	1	4367	2	Y	-0-						-0-				
11	3000 N	3580	-0-	-0-	580	3843	219	1	3361	2	Y	-0-						-0-				
12	6100 X	2257	-0-	-0-	-3843	-0-	134	1	2123	2	Y	-0-						-0-				
01	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2163	2	Y	-0-						-0-				
02	4396 X	1977	-0-	-0-	-2419	-0-	106	1	1871	2	Y	-0-						-0-				
KNOWLES "A"													WELL #: 1		RRCID -> 195858		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 17300		PERF.14374 - 16592	
09	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	6267	2	N	2	2	8				-0-				
							2	9														
10	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	-0-	417	1	6351	2	N	2	2	8				-0-				
							2	9														
11	6870 X	6444	-0-	-0-	-426	-0-	395	1	6049	2	N	-0-						-0-				
12	7099 X	6602	-0-	-0-	-497	-0-	391	1	6209	2	N	2	2	8				-0-				
							2	9														
01	7099 X	6590	-0-	-0-	-509	-0-	371	1	6216	2	N	3	3	8				-0-				
							3	9														
02	6216 X	5874	-0-	-0-	-342	-0-	315	1	5558	2	N	1	1	8				-0-				
							1	9														
BURGHER "D"													WELL #: 21		RRCID -> 196231		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 13227		PERF.12606 - 13023	
09	1110 N	949	-0-	-0-	-161	-0-	-0-	56	1	893	2	Y	-0-					-0-				
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1026	2	Y	-0-					-0-				
11	1170 N	923	-0-	-0-	-247	-0-	-0-	57	1	866	2	Y	-0-					-0-				
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	929	2	Y	-0-					-0-				
01	1085 N	904	-0-	-0-	-181	-0-	-0-	51	1	853	2	Y	-0-					-0-				
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-					-0-				
BURGHER "E"													WELL #: 13		RRCID -> 196233		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 13126		PERF.12789 - 12933	
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-				
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-				
11	300 N	273	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					-0-				
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-				
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-				
02	252 N	227	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 25978 300							
BONNER, HUNTER "A"												//CONT.// 220903							
												WELL #: 10							
												RRCID -> 196257							
												COMPL. DATE 06/12/2003							
												TOTAL DEPTH 13340							
												PERF.12864 - 13001							
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		
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-		
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	67	1	1176	2	Y	-0-						-0-		
BURGHER "E"												WELL #: 14							
												RRCID -> 196292							
												COMPL. DATE 06/04/2003							
												TOTAL DEPTH 13350							
												PERF.13050 - 13164							
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	-0-	1	1	8			-0-		
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	141	1	2366	2	Y	-0-						-0-		
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	150	1	2644	2	Y	-0-						-0-		
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 8							
												RRCID -> 196311							
												COMPL. DATE 06/18/2003							
												TOTAL DEPTH 13160							
												PERF.12850 - 12980							
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	-0-	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	-0-	1	1	8			-0-		
01	3937 X	3514	-0-	-423	-0-	198	1	3313	2	Y	-0-	3	3	8			-0-		
02	3332 X	3275	-0-	-57	-0-	176	1	3099	2	Y	-0-						-0-		
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 6							
												RRCID -> 196314							
												COMPL. DATE 06/27/2003							
												TOTAL DEPTH 13200							
												PERF.12928 - 13034							
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-		
02	5208 X	3188	-0-	-2020	-0-	171	1	3017	2	Y	-0-						-0-		
BONNER, HUNTER "A"												WELL #: 9							
												RRCID -> 196468							
												COMPL. DATE 07/14/2003							
												TOTAL DEPTH 13360							
												PERF.13058 - 13144							
09	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	155	1	2464	2	Y	-0-						-0-		
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	199	1	3031	2	Y	-0-						-0-		
11	3060 X	2934	-0-	-126	-0-	180	1	2754	2	Y	-0-						-0-		
12	3162 X	2746	-0-	-416	-0-	163	1	2582	2	Y	-0-	1	1	8			-0-		
01	3224 X	2552	-0-	-672	-0-	144	1	2405	2	Y	-0-	3	3	8			-0-		
02	2912 X	2596	-0-	-316	-0-	139	1	2457	2	Y	-0-						-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"			//CONT.// WELL #:		25978 300 6		NON-ASSOCIATED RRCID -> 196598		CAPACITY COMPL. DATE 07/25/2003			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160						
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
09	4890 X	4860	-0-	-30	-0-	-0-		287	1	4573	2	Y	-0-					-0-
10	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	-0-		299	1	4553	2	Y	-0-					-0-
11	5100 X	4329	-0-	-771	-0-	-0-		265	1	4064	2	Y	-0-					-0-
12	5270 X	3568	-0-	-1702	-0-	-0-		211	1	3356	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	5270 X	4690	-0-	-580	-0-	-0-		264	1	4426	2	Y	-0-					-0-
02	4536 X	3920	-0-	-616	-0-	-0-		210	1	3710	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "E"			WELL #:		15		RRCID -> 196693		COMPL. DATE 07/08/2003			TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162						
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	1187	2	Y	-0-					-0-
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	1202	2	Y	-0-					-0-
11	1410 N	1227	-0-	-183	-0-	-0-		75	1	1152	2	Y	-0-					-0-
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	1421	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	1253	2	Y	-0-					-0-
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1235	2	Y	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"			WELL #:		3		RRCID -> 196882		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436						
09	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	-0-		350	1	5577	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
10	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	-0-		341	1	5199	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	5130 X	4697	-0-	-433	-0-	-0-		288	1	4409	2	Y	-0-					-0-
12	5301 X	4645	-0-	-656	-0-	-0-		275	1	4370	2	Y	-0-					-0-
01	6138 X	4832	-0-	-1306	-0-	-0-		272	1	4560	2	Y	-0-					-0-
02	5544 X	4651	-0-	-893	-0-	-0-		250	1	4401	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"			WELL #:		17		RRCID -> 196900		COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030						
09	3060 X	2641	-0-	-419	-0-	-0-		156	1	2485	2	Y	-0-					-0-
10	3162 X	2342	-0-	-820	-0-	-0-		144	1	2198	2	Y	-0-					-0-
11	2820 X	2562	-0-	-258	-0-	-0-		157	1	2405	2	Y	-0-					-0-
12	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	-0-		196	1	3112	2	Y	-0-					-0-
01	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	-0-		167	1	2802	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
02	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	-0-		139	1	2450	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"			WELL #:		23		RRCID -> 196904		COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235						
09	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	1980	2	Y	-0-					-0-
10	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1	1973	2	Y	-0-					-0-
11	2220 X	1604	-0-	-616	-0-	-0-		98	1	1506	2	Y	-0-					-0-
12	2294 X	1810	-0-	-484	-0-	-0-		107	1	1702	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	2294 X	1043	-0-	-1251	-0-	-0-		59	1	984	2	Y	-0-					-0-
02	1484 N	893	-0-	-591	-0-	-0-		48	1	845	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"			WELL #:		7		RRCID -> 196906		COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007						
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	27	2	N	-0-					-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	73	2	N	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	88	2	N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	88	2	N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	94	2	N	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	82	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"				//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903 WELL #:	9	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
							RRCID ->	196943	COMPL.	DATE	08/09/2003	TOTAL	DEPTH	13230	PERF.	12844	-	12992
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
09	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	5249	2	Y	-0-					-0-
10	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	4869	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	5280 X	4204	-0-	-0-	-1076	-0-	-0-	258	1	3946	2	Y	-0-					-0-
12	5456 X	3974	-0-	-0-	-1482	-0-	-0-	235	1	3737	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
01	5766 X	3498	-0-	-0-	-2268	-0-	-0-	197	1	3301	2	Y	-0-					-0-
02	5208 X	3964	-0-	-0-	-1244	-0-	-0-	213	1	3751	2	Y	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"					WELL #:	7	RRCID ->	197135	COMPL.	DATE	08/14/2003	TOTAL	DEPTH	13275	PERF.	12874	-	13035
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	2632	2	Y	-0-					-0-
10	2790 X	2788	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	172	1	2616	2	Y	-0-					-0-
11	3060 X	2635	-0-	-0-	-425	-0-	-0-	162	1	2473	2	Y	-0-					-0-
12	3007 X	2687	-0-	-0-	-320	-0-	-0-	159	1	2528	2	Y	-0-					-0-
01	3007 X	2569	-0-	-0-	-438	-0-	-0-	145	1	2424	2	Y	-0-					-0-
02	2604 X	2401	-0-	-0-	-203	-0-	-0-	129	1	2272	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "E"					WELL #:	12	RRCID ->	197210	COMPL.	DATE	08/21/2003	TOTAL	DEPTH	13189	PERF.	12918	-	12986
09	300 N	289	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	17	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	267	-0-	-0-	-183	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	267	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "E"					WELL #:	17	RRCID ->	197238	COMPL.	DATE	09/03/2003	TOTAL	DEPTH	13387	PERF.	13106	-	13181
09	3150 X	3003	-0-	-0-	-147	-0-	-0-	177	1	2824	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
10	3162 X	2776	-0-	-0-	-386	-0-	-0-	171	1	2604	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	3420 X	3110	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	191	1	2919	2	Y	-0-					-0-
12	3534 X	3060	-0-	-0-	-474	-0-	-0-	181	1	2878	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	3534 X	2859	-0-	-0-	-675	-0-	-0-	161	1	2695	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
02	2912 X	2758	-0-	-0-	-154	-0-	-0-	148	1	2610	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "G"					WELL #:	12	RRCID ->	197240	COMPL.	DATE	05/21/2003	TOTAL	DEPTH	13328	PERF.	12934	-	13152
09	3810 X	3612	-0-	-0-	-198	-0-	-0-	213	1	3399	2	Y	-0-					-0-
10	3906 X	3528	-0-	-0-	-378	-0-	-0-	217	1	3311	2	Y	-0-					-0-
11	3720 X	3480	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	213	1	3267	2	Y	-0-					-0-
12	3844 X	3300	-0-	-0-	-544	-0-	-0-	195	1	3104	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	3844 X	2742	-0-	-0-	-1102	-0-	-0-	155	1	2586	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	3360 X	2687	-0-	-0-	-673	-0-	-0-	144	1	2539	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
BURGHER "A"					WELL #:	15	RRCID ->	197628	COMPL.	DATE	08/06/2003	TOTAL	DEPTH	13640	PERF.	13194	-	13458
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 21		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													RRCID -> 197710		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 13471		PERF.13072 - 13255			
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		
09	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	-0-				235 1	3746 2	Y	-0-						-0-			
10	3534 X	3427	-0-	-107	-0-	-0-				211 1	3216 2	Y	-0-						-0-			
11	4110 X	3746	-0-	-364	-0-	-0-				230 1	3516 2	Y	-0-						-0-			
12	4247 X	3796	-0-	-451	-0-	-0-				225 1	3570 2	Y	-0-	1		1 8			-0-			
										1 9												
01	4247 X	3610	-0-	-637	-0-	-0-				204 1	3406 2	Y	-0-						-0-			
02	3724 X	3371	-0-	-353	-0-	-0-				181 1	3190 2	Y	-0-						-0-			
IVY, BETTY JEAN													WELL #: 14		RRCID -> 198357		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12840 - 12942	
09	2880 X	2731	-0-	-149	-0-	-0-				161 1	2570 2	Y	-0-						-0-			
10	3100 X	2389	-0-	-711	-0-	-0-				147 1	2242 2	Y	-0-						-0-			
11	3000 X	2135	-0-	-865	-0-	-0-				131 1	2004 2	Y	-0-						-0-			
12	3100 X	2172	-0-	-928	-0-	-0-				129 1	2042 2	Y	-0-	1		1 8			-0-			
										1 9												
01	3100 X	2108	-0-	-992	-0-	-0-				119 1	1989 2	Y	-0-						-0-			
02	2548 X	1562	-0-	-986	-0-	-0-				84 1	1478 2	Y	-0-						-0-			
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 15		RRCID -> 198371		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 13606		PERF.13366 - 13371	
09	3870 X	3217	-0-	-653	-0-	-0-				190 1	3027 2	Y	-0-						-0-			
10	3999 X	3763	-0-	-236	-0-	-0-				232 1	3531 2	Y	-0-						-0-			
11	4410 X	3723	-0-	-687	-0-	-0-				228 1	3495 2	Y	-0-						-0-			
12	4557 X	4116	-0-	-441	-0-	-0-				244 1	3871 2	Y	-0-	1		1 8			-0-			
										1 9												
01	4557 X	3910	-0-	-647	-0-	-0-				220 1	3690 2	Y	-0-						-0-			
02	3472 X	3365	-0-	-107	-0-	-0-				181 1	3184 2	Y	-0-						-0-			
BURGHER "C"													WELL #: 22		RRCID -> 198884		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 13521		PERF.13100 - 13233	
09	550 X	550	-0-	-0-	-0-	-0-				32 1	518 2	Y	-0-						-0-			
10	662 X	662	-0-	-0-	-0-	-0-				41 1	621 2	Y	-0-						-0-			
11	660 X	500	-0-	-160	-0-	-0-				31 1	469 2	Y	-0-						-0-			
12	682 X	663	-0-	-19	-0-	-0-				39 1	624 2	Y	-0-						-0-			
01	682 X	573	-0-	-109	-0-	-0-				32 1	541 2	Y	-0-						-0-			
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-				30 1	528 2	Y	-0-						-0-			
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 10		RRCID -> 198952		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12878 - 13012	
09	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	-0-				132 1	2099 2	Y	-0-						-0-			
10	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	-0-				132 1	2017 2	Y	-0-						-0-			
11	2490 X	2058	-0-	-432	-0-	-0-				126 1	1932 2	Y	-0-						-0-			
12	2480 X	1969	-0-	-511	-0-	-0-				117 1	1852 2	Y	-0-						-0-			
01	2480 X	1625	-0-	-855	-0-	-0-				92 1	1533 2	Y	-0-						-0-			
02	1932 N	1143	-0-	-789	-0-	-0-				61 1	1082 2	Y	-0-						-0-			
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 11		RRCID -> 200246		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 13448		PERF.12682 - 13142	
09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	-0-				160 1	2541 2	Y	-0-	2		2 8			-0-			
										2 9												
10	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	-0-				117 1	1790 2	Y	-0-	1		1 8			-0-			
										1 9												
11	3240 X	1708	-0-	-1532	-0-	-0-				105 1	1603 2	Y	-0-						-0-			
12	3348 X	1678	-0-	-1670	-0-	-0-				99 1	1578 2	Y	-0-	1		1 8			-0-			
										1 9												
01	3348 X	1662	-0-	-1686	-0-	-0-				94 1	1568 2	Y	-0-						-0-			
02	2520 X	1464	-0-	-1056	-0-	-0-				79 1	1385 2	Y	-0-						-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"													CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 220903														
WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	2340 X	1357	-0-	-983	-0-	80 1	1277 2	Y	-0-			-0-		
10	2418 X	1355	-0-	-1063	-0-	83 1	1272 2	Y	-0-			-0-		
11	2040 X	1326	-0-	-714	-0-	81 1	1245 2	Y	-0-			-0-		
12	1829 X	1355	-0-	-474	-0-	80 1	1275 2	Y	-0-			-0-		
01	1829 X	1312	-0-	-517	-0-	74 1	1238 2	Y	-0-			-0-		
02	1232 N	1092	-0-	-140	-0-	59 1	1033 2	Y	-0-			-0-		
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140														
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-		
						1 9								
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-		
						1 9								
01	2976 X	2120	-0-	-856	-0-	120 1	2000 2	Y	-0-			-0-		
02	2800 N	2865	-0-	65	65	154 1	2711 2	Y	-0-			-0-		
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116														
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-		
						1 9								
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-		
						1 9								
01	3720 X	2975	-0-	-745	-0-	168 1	2807 2	Y	-0-			-0-		
02	3108 X	2541	-0-	-567	-0-	136 1	2405 2	Y	-0-			-0-		
BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140														
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-		
02	168 N	118	-0-	-50	-0-	6 1	112 2	Y	-0-			-0-		
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815														
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-		
						1 9								
01	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	397 1	6640 2	N	5	5 8		-0-		
						6 9								
02	6944 X	6250	-0-	-694	-0-	336 1	5913 2	N	1	1 8		-0-		
						1 9								
BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154														
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-		
02	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	90 1	1578 2	Y	-0-			-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
BURGHER "G"																	
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	557	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	316	-0-	-284	-0-	-0-	19	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	589 N	180	-0-	-409	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	Y	-0-					-0-
KNOWLES "A"													WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620				
09	5010 X	4873	-0-	-137	-0-	-0-	288	1	4583	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	5177 X	5008	-0-	-169	-0-	-0-	308	1	4699	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5370 X	4756	-0-	-614	-0-	-0-	292	1	4464	2	N	-0-					-0-
12	5549 X	4707	-0-	-842	-0-	-0-	279	1	4427	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5549 X	4849	-0-	-700	-0-	-0-	273	1	4573	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	4536 X	4330	-0-	-206	-0-	-0-	232	1	4097	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
OLAJUWON "A"													WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506				
09	90 X	26	-0-	-64	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
10	86 X	86	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
11	60 X	47	-0-	-13	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
01	93 X	43	-0-	-50	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"													WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029				
09	4440 X	1347	-0-	-3093	-0-	-0-	80	1	1267	2	Y	-0-					-0-
10	4588 X	1305	-0-	-3283	-0-	-0-	80	1	1224	2	Y	-0-	1	8			-0-
							1	9									
11	1710 X	1182	-0-	-528	-0-	-0-	72	1	1110	2	Y	-0-					-0-
12	1426 X	1235	-0-	-191	-0-	-0-	73	1	1162	2	Y	-0-					-0-
01	1426 X	1151	-0-	-275	-0-	-0-	65	1	1086	2	Y	-0-					-0-
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1070	2	Y	-0-					-0-
APC CLARIDGE "A"													WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185				
09	2640 X	2348	-0-	-292	-0-	-0-	139	1	2209	2	Y	-0-					-0-
10	2697 X	2345	-0-	-352	-0-	-0-	144	1	2201	2	Y	-0-					-0-
11	2640 X	2216	-0-	-424	-0-	-0-	136	1	2080	2	Y	-0-					-0-
12	2728 X	2494	-0-	-234	-0-	-0-	148	1	2345	2	Y	-0-	1	8			-0-
							1	9									
01	2728 X	2711	-0-	-17	-0-	-0-	153	1	2558	2	Y	-0-					-0-
02	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2371	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
APC CLARIDGE "A"														
WELL #: 7														
RRCID -> 202834														
COMPL. DATE 05/13/2004														
TOTAL DEPTH 13550														
PERF.13346 - 13356														
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
09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	256 1	4069 2	Y			2	2 8		-0-
10	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	285 1	4337 2	Y			1	1 8		-0-
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-
01	4712 X	4584	-0-	-128	-0-	258 1	4323 2	Y			3	3 8		-0-
02	4172 X	4004	-0-	-168	-0-	215 1	3789 2	Y			-0-			-0-
PICKENS "B"														
WELL #: 1														
RRCID -> 202856														
COMPL. DATE 10/16/2003														
TOTAL DEPTH 17376														
PERF.15099 - 17100														
09	3510 X	3489	-0-	-21	-0-	206 1	3283 2	N			-0-			-0-
10	3627 X	3596	-0-	-31	-0-	221 1	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	3341 2	N			2	2 8		-0-
01	3689 X	2998	-0-	-691	-0-	169 1	2826 2	N			3	3 8		-0-
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	178 1	3133 2	N			-0-			-0-
BONNER, HUNTER "A"														
WELL #: 8														
RRCID -> 202860														
COMPL. DATE 11/19/2003														
TOTAL DEPTH 13279														
PERF.12891 - 13049														
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-
02	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														
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-
02	644 N	561	-0-	-83	-0-	30 1	531 2	N			-0-			-0-
APC ANDERSON														
WELL #: 6														
RRCID -> 202892														
COMPL. DATE 11/22/2003														
TOTAL DEPTH 13430														
PERF.13023 - 13270														
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-
02	3724 X	1661	-0-	-2063	-0-	89 1	1572 2	N			-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PERRENOT "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 202951				CAPACITY COMPL. DATE 05/12/2016				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680				
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	
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	931	2	N	1	1	8			-0-	
						1	9										
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	787	2	N	3	3	8			-0-	
						3	9										
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	2	N	-0-					-0-	

IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	14	RRCID -> 202999				COMPL. DATE 06/15/2004				TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154			
09	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	192	1	3050	2	Y	-0-					-0-	
10	3317 X	3292	-0-	-25	-0-	203	1	3088	2	Y	1	1	8			-0-	
						1	9										
11	3360 X	3151	-0-	-209	-0-	193	1	2958	2	Y	-0-					-0-	
12	3379 X	3212	-0-	-167	-0-	190	1	3021	2	Y	1	1	8			-0-	
						1	9										
01	3379 X	3173	-0-	-206	-0-	179	1	2994	2	Y	-0-					-0-	
02	3024 X	2879	-0-	-145	-0-	155	1	2724	2	Y	-0-					-0-	

IVY, PHILLIPS "A"				WELL #:	17	RRCID -> 203005				COMPL. DATE 06/28/2004				TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290			
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-	
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-	
11	210 N	126	-0-	-84	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-	
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-	
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-	
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-	

BURGHER "C"				WELL #:	18	RRCID -> 203085				COMPL. DATE 06/25/2004				TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305			
09	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	268	1	4275	2	Y	-0-					-0-	
10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	287	1	4368	2	Y	-0-					-0-	
11	4560 X	4491	-0-	-69	-0-	275	1	4216	2	Y	-0-					-0-	
12	4712 X	3650	-0-	-1062	-0-	216	1	3433	2	Y	1	1	8			-0-	
						1	9										
01	4712 X	4495	-0-	-217	-0-	253	1	4242	2	Y	-0-					-0-	
02	4228 X	3108	-0-	-1120	-0-	167	1	2941	2	Y	-0-					-0-	

PARKER, LOUETTA "A"				WELL #:	3	RRCID -> 203092				COMPL. DATE 06/12/2004				TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720			
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	117	1	1871	2	N	-0-					-0-	
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	111	1	1688	2	N	-0-					-0-	
11	2430 N	1467	-0-	-963	-0-	90	1	1377	2	N	-0-					-0-	
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	121	1	1923	2	N	1	1	8			-0-	
						1	9										
01	1798 N	1314	-0-	-484	-0-	74	1	1240	2	N	-0-					-0-	
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	100	1	1754	2	N	-0-					-0-	

BONNER, HUNTER "A"				WELL #:	13	RRCID -> 203874				COMPL. DATE 03/28/2004				TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134			
09	1620 X	552	-0-	-1068	-0-	33	1	519	2	Y	-0-					-0-	
10	1674 X	637	-0-	-1037	-0-	39	1	598	2	Y	-0-					-0-	
11	900 X	494	-0-	-406	-0-	30	1	464	2	Y	-0-					-0-	
12	930 X	534	-0-	-396	-0-	32	1	502	2	Y	-0-					-0-	
01	930 X	570	-0-	-360	-0-	32	1	538	2	Y	-0-					-0-	
02	448 N	306	-0-	-142	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DYNEGY "C"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
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-							
						1	9															
01	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	150	1	2512	2	N	3	3	8		-0-							
						3	9															
02	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	244	1	4308	2	N	-0-				-0-							
KNOWLES "A"													WELL #: 2		RRCID -> 204541		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15062 - 16774	
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-							
02	2716 X	1229	-0-	-1487	-0-	66	1	1163	2	N	-0-				-0-							
BURGHER "A"													WELL #: 17		RRCID -> 204551		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13683		PERF.13046 - 13476	
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-							
02	1148 N	944	-0-	-204	-0-	51	1	893	2	Y	-0-				-0-							
EVANS "A"													WELL #: 13		RRCID -> 204926		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 13542		PERF.13292 - 13297	
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-							
02	2044 N	1793	-0-	-251	-0-	96	1	1697	2	Y	-0-				-0-							
REED "C"													WELL #: 2		RRCID -> 205075		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 16888		PERF.13268 - 16744	
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-							
02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	145	1	2561	2	N	-0-				-0-							
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 20		RRCID -> 205145		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13276		PERF.12990 - 13000	
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-							
02	3472 X	3311	-0-	-161	-0-	178	1	3133	2	Y	-0-				-0-							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"													//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
													//CONT.// 220903		WELL #: 18		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					
09		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	3514	2	Y	-0-					-0-					
10		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2192	2	Y	-0-					-0-					
11		3660 X	2380	-0-	-1280	-0-	-0-	-0-	146	1	2234	2	Y	-0-					-0-					
12		3782 X	1548	-0-	-2234	-0-	-0-	-0-	92	1	1456	2	Y	-0-					-0-					
01		3875 X	3081	-0-	-794	-0-	-0-	-0-	174	1	2907	2	Y	-0-					-0-					
02		3500 X	1903	-0-	-1597	-0-	-0-	-0-	102	1	1801	2	Y	-0-					-0-					
EVANS "A"													WELL #: 11		RRCID -> 205153		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13234 - 13244			
09		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1125	2	Y	-0-					-0-					
10		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1114	2	Y	-0-					-0-					
11		1350 N	1118	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	69	1	1049	2	Y	-0-					-0-					
12		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1074	2	Y	-0-					-0-					
01		1178 N	1134	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	64	1	1070	2	Y	-0-					-0-					
02		1036 N	1012	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	54	1	958	2	Y	-0-					-0-					
IVY, BETTY JEAN "A"													WELL #: 21		RRCID -> 205539		COMPL. DATE 01/18/2017		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12515 - 12955			
09		3090 X	1488	-0-	-1602	-0-	-0-	-0-	88	1	1400	2	Y	-0-					-0-					
10		3131 X	1319	-0-	-1812	-0-	-0-	-0-	81	1	1238	2	Y	-0-					-0-					
11		2220 X	1557	-0-	-663	-0-	-0-	-0-	95	1	1462	2	Y	-0-					-0-					
12		2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1999	2	Y	-0-					-0-					
01		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2183	2	Y	-0-					-0-					
02		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1933	2	Y	-0-					-0-					
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 19		RRCID -> 205542		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13182 - 13310			
09		2850 X	2798	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	165	1	2633	2	Y	-0-					-0-					
10		2914 X	2481	-0-	-433	-0-	-0-	-0-	153	1	2327	2	Y	-0-	1		1	8	-0-					
									1	9														
11		2880 X	2440	-0-	-440	-0-	-0-	-0-	150	1	2290	2	Y	-0-					-0-					
12		2976 X	2907	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	172	1	2735	2	Y	-0-					-0-					
01		2976 X	2733	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	154	1	2577	2	Y	-0-	2		2	8	-0-					
									2	9														
02		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2317	2	Y	-0-					-0-					
BURGHER "G"													WELL #: 10		RRCID -> 206675		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 13533		PERF.13096 - 13162			
09		2070 X	1537	-0-	-533	-0-	-0-	-0-	91	1	1446	2	Y	-0-					-0-					
10		1643 X	1192	-0-	-451	-0-	-0-	-0-	73	1	1119	2	Y	-0-					-0-					
11		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1276	2	Y	-0-					-0-					
12		1209 X	1101	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	65	1	1036	2	Y	-0-					-0-					
01		1581 X	787	-0-	-794	-0-	-0-	-0-	44	1	743	2	Y	-0-					-0-					
02		1260 N	163	-0-	-1097	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-					
IVY, PHILLIP "A"													WELL #: 16		RRCID -> 207137		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13400 - 13410			
09		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	3592	2	Y	-0-					-0-					
10		3844 X	3804	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	234	1	3569	2	Y	-0-	1		1	8	-0-					
									1	9														
11		4260 X	4205	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	258	1	3947	2	Y	-0-					-0-					
12		4402 X	4341	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	257	1	4083	2	Y	-0-	1		1	8	-0-					
									1	9														
01		4402 X	3479	-0-	-923	-0-	-0-	-0-	196	1	3280	2	Y	-0-	3		3	8	-0-					
									3	9														
02		3920 X	3327	-0-	-593	-0-	-0-	-0-	179	1	3148	2	Y	-0-					-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282														
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	
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-	
02	672 N	645	-0-	-27	-0-	35	1	610	2	Y	-0-		-0-	
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892														
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							
02	3164 X	2609	-0-	-555	-0-	140	1	2469	2	Y	-0-		-0-	
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376														
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-	
02	1372 N	1369	-0-	-3	-0-	74	1	1295	2	Y	-0-		-0-	
BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080														
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-	
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	Y	-0-		-0-	
BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254														
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-	
02	5600 X	4964	-0-	-636	-0-	267	1	4697	2	Y	-0-		-0-	
EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386														
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-	
02	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	397	1	6995	2	Y	-0-		-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
WILLIFORD "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346														
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
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	2	N	-0-			-0-
10	651 N	553	-0-	-98	-0-	34	1	519	2	N	-0-			-0-
11	630 N	494	-0-	-136	-0-	30	1	464	2	N	-0-			-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	N	-0-			-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	599	2	N	-0-			-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	467	2	N	-0-			-0-
BURGHER "A"														
WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369														
09	3360 X	3350	-0-	-10	-0-	198	1	3150	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
10	3472 X	3450	-0-	-22	-0-	212	1	3237	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	3300 X	2974	-0-	-326	-0-	182	1	2792	2	Y	-0-			-0-
12	3410 X	3290	-0-	-120	-0-	195	1	3094	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
01	3472 X	3066	-0-	-406	-0-	173	1	2890	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
02	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	168	1	2968	2	Y	-0-			-0-
APC ANDERSON														
WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666														
09	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	271	1	4311	2	N	-0-			-0-
10	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	348	1	5304	2	N	-0-			-0-
11	4800 X	4611	-0-	-189	-0-	283	1	4328	2	N	-0-			-0-
12	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	296	1	4703	2	N	-0-			-0-
01	5642 X	1676	-0-	-3966	-0-	94	1	1582	2	N	-0-			-0-
02	5096 X	4072	-0-	-1024	-0-	219	1	3853	2	N	-0-			-0-
APC CLARIDGE "A"														
WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326														
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	67	1	1067	2	Y	-0-			-0-
10	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	145	1	2203	2	Y	-0-			-0-
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	132	1	2021	2	Y	-0-			-0-
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	110	1	1745	2	Y	-0-			-0-
01	1581 N	1136	-0-	-445	-0-	64	1	1072	2	Y	-0-			-0-
02	2016 N	531	-0-	-1485	-0-	29	1	502	2	Y	-0-			-0-
IVY, BETTY JEAN "A"														
WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958														
09	1380 X	1037	-0-	-343	-0-	61	1	976	2	Y	-0-			-0-
10	1426 X	1098	-0-	-328	-0-	68	1	1030	2	Y	-0-			-0-
11	1380 X	1063	-0-	-317	-0-	65	1	998	2	Y	-0-			-0-
12	1147 X	1099	-0-	-48	-0-	65	1	1034	2	Y	-0-			-0-
01	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	62	1	1036	2	Y	-0-			-0-
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	53	1	927	2	Y	-0-			-0-
APC CLARIDGE "A"														
WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391														
09	2400 X	1369	-0-	-1031	-0-	81	1	1288	2	Y	-0-			-0-
10	2480 X	1459	-0-	-1021	-0-	90	1	1369	2	Y	-0-			-0-
11	2400 X	1307	-0-	-1093	-0-	80	1	1227	2	Y	-0-			-0-
12	1829 X	1761	-0-	-68	-0-	104	1	1657	2	Y	-0-			-0-
01	1829 X	1539	-0-	-290	-0-	87	1	1452	2	Y	-0-			-0-
02	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	77	1	1362	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PICKENS "A"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 220903 WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040														
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
09	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	403 1	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-
02	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	307 1	5417 2	N		-0-				-0-
WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931														
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-
02	4480 X	4286	-0-	-194	-0-	230 1	4056 2	Y		-0-				-0-
BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570														
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-
02	1764 N	678	-0-	-1086	-0-	36 1	642 2	Y		-0-				-0-
APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307														
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-
02	616 N	384	-0-	-232	-0-	21 1	363 2	Y		-0-				-0-
J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938														
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-
02	252 N	33	-0-	-219	-0-	2 1	31 2	Y		-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED							
PHILLIP IVY "A"										//CONT.// 220903							
WELL #: 21										RRCID -> 216083				COMPL. DATE 04/20/2005			
										TOTAL				DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900			
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	BALANCE
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1487	2	Y	-0-				-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	841	2	Y	-0-				-0-
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1228	2	Y	-0-				-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1216	2	Y	1		1 8		-0-
								1	9								
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1340	2	Y	-0-				-0-
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1313	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "C"										WELL #: 24				RRCID -> 217856			
										COMPL. DATE 07/31/2005				TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288			
09	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	4065	2	N	-0-				-0-
10	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2252	2	N	-0-				-0-
11	2730 X	1763	-0-	-967	-0-	-0-	-0-	108	1	1655	2	N	-0-				-0-
12	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	3612	2	N	-0-				-0-
01	4464 X	3342	-0-	-1122	-0-	-0-	-0-	188	1	3154	2	N	-0-				-0-
02	4032 X	1553	-0-	-2479	-0-	-0-	-0-	83	1	1470	2	N	-0-				-0-
STOREY "A"										WELL #: 1				RRCID -> 218150			
										COMPL. DATE 07/21/2006				TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808			
09	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	6021	2	N	1		1 8		-0-
								1	9								
10	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	6059	2	N	-0-				-0-
11	6600 X	6088	-0-	-512	-0-	-0-	-0-	373	1	5715	2	N	-0-				-0-
12	6820 X	6479	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	384	1	6094	2	N	1		1 8		-0-
								1	9								
01	6820 X	6027	-0-	-793	-0-	-0-	-0-	340	1	5687	2	N	-0-				-0-
02	5964 X	5801	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	311	1	5490	2	N	-0-				-0-
WILLIFORD "A"										WELL #: 8 H				RRCID -> 218271			
										COMPL. DATE 07/28/2005				TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804			
09	5220 X	5087	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	301	1	4786	2	N	-0-				-0-
10	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	5099	2	N	1		1 8		-0-
								1	9								
11	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	4830	2	N	-0-				-0-
12	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	4960	2	N	1		1 8		-0-
								1	9								
01	5425 X	5131	-0-	-294	-0-	-0-	-0-	289	1	4842	2	N	-0-				-0-
02	4900 X	4838	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	260	1	4578	2	N	-0-				-0-
WILLIFORD "A"										WELL #: 7 H				RRCID -> 218273			
										COMPL. DATE 11/04/2005				TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060			
09	6900 X	6447	-0-	-453	-0-	-0-	-0-	381	1	6066	2	N	-0-				-0-
10	7130 X	5636	-0-	-1494	-0-	-0-	-0-	347	1	5289	2	N	-0-				-0-
11	7680 X	6280	-0-	-1400	-0-	-0-	-0-	385	1	5895	2	N	-0-				-0-
12	7936 X	7630	-0-	-306	-0-	-0-	-0-	452	1	7178	2	N	-0-				-0-
01	7936 X	6949	-0-	-987	-0-	-0-	-0-	392	1	6555	2	N	2		2 8		-0-
								2	9								
02	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	6288	2	N	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HEGWARD "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				RRCID -> 222542		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL		DEPTH 16960		PERF.15214 - 15598					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3840 X	3802	-0-	-38	-0-	224	1	224	1	3576	2	N	2	2	8	-0-	
10	3968 X	3717	-0-	-251	-0-	229	1	229	1	3488	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	3840 X	3365	-0-	-475	-0-	206	1	206	1	3159	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	3968 X	3418	-0-	-550	-0-	202	1	202	1	3215	2	N	1	1	8	-0-	
01	3968 X	3419	-0-	-549	-0-	193	1	193	1	3223	2	N	3	3	8	-0-	
02	3556 X	3046	-0-	-510	-0-	163	1	163	1	2881	2	N	2	2	8	-0-	
JONES, ABE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 222978		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL		DEPTH 16623		PERF. N/A			
09	7260 X	7090	-0-	-170	-0-	419	1	419	1	6669	2	N	2	2	8	-0-	
10	7502 X	7240	-0-	-262	-0-	446	1	446	1	6792	2	N	2	2	8	-0-	
11	7560 X	6896	-0-	-664	-0-	423	1	423	1	6473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	7812 X	7784	-0-	-28	-0-	461	1	461	1	7321	2	N	2	2	8	-0-	
01	7812 X	6774	-0-	-1038	-0-	382	1	382	1	6389	2	N	3	3	8	-0-	
02	6608 X	5821	-0-	-787	-0-	312	1	312	1	5507	2	N	2	2	8	-0-	
CUNNINGHAM "A"				WELL #: 2		RRCID -> 223251		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL		DEPTH 16650		PERF.15600 - 16526			
09	6840 X	6139	-0-	-701	-0-	363	1	363	1	5774	2	N	2	2	8	-0-	
10	6696 X	6169	-0-	-527	-0-	380	1	380	1	5787	2	N	2	2	8	-0-	
11	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	414	1	414	1	6335	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	440	1	440	1	6989	2	N	2	2	8	-0-	
01	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	468	1	468	1	7839	2	N	1	1	8	-0-	
02	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	397	1	397	1	6993	2	N	3	3	8	-0-	
BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 16		RRCID -> 223592		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL		DEPTH 13429		PERF.12926 - 13060			
09	4050 X	2381	-0-	-1669	-0-	141	1	141	1	2240	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	4185 X	2605	-0-	-1580	-0-	160	1	160	1	2445	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	3150 X	2456	-0-	-694	-0-	151	1	151	1	2305	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	196	1	196	1	3118	2	Y	1	1	8	-0-	
01	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	270	1	270	1	4519	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2352 X	2073	-0-	-279	-0-	111	1	111	1	1962	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
HOLLOWAY "A"				WELL #: 4		RRCID -> 224222		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL		DEPTH 17900		PERF.15850 - 17589			
09	270 N	147	-0-	-123	-0-	9	1	9	1	138	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	16	1	241	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	330 N	149	-0-	-181	-0-	9	1	9	1	140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	13	1	198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	14	1	14	1	229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	12	1	217	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
REED "C"															
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//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	* * 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	CODE	AMT	BALANCE
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-
						1	9								
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-
						1	9								
01	7471 X	7446	-0-	-25	-0-	420	1	7023	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
02	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	384	1	6762	2	N	-0-				-0-
HEGWARD "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580															
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-
02	4144 X	188	-0-	-3956	-0-	10	1	178	2	N	-0-				-0-
STOREY "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521															
09	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	336	1	5360	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
10	5642 X	4964	-0-	-678	-0-	306	1	4657	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
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-
						1	9								
01	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	326	1	5464	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
02	5096 X	4077	-0-	-1019	-0-	219	1	3858	2	N	-0-				-0-
PARKER, LOUETTA "A"															
WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367															
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-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-
REED "C"															
WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163															
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-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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. (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
09	6150 X	4617	-0-	-1533	-0-	273 4 9	1 4340	2	N		4	4	8			-0-
10	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	401 3 9	1 6109	2	N		3	3	8			-0-
11	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	393 4 9	1 6012	2	N		-0-					-0-
12	6262 X	4065	-0-	-2197	-0-	241 4 9	1 3820	2	N		4	4	8			-0-
01	6510 X	1439	-0-	-5071	-0-	81 7 9	1 1351	2	N		6	6	8			-0-
02	5992 X	1366	-0-	-4626	-0-	73 2 9	1 1291	2	N		2	2	8			-0-

CUNNINGHAM "A"				WELL #: 3	RRCID -> 235609	COMPL. DATE 03/18/2008	TOTAL	DEPTH 15350	PERF.14650	-	15186					
09	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	289 1 9	1 4607	2	N		-0-					-0-
10	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	305 1 9	1 4640	2	N		-0-					-0-
11	5070 X	4374	-0-	-696	-0-	268 1 9	1 4106	2	N		-0-					-0-
12	5239 X	4206	-0-	-1033	-0-	249 1 9	1 3956	2	N		1	1	8			-0-
01	5239 X	4321	-0-	-918	-0-	243 3 9	1 4075	2	N		3	3	8			-0-
02	4564 X	4282	-0-	-282	-0-	230 2 9	1 4050	2	N		2	2	8			-0-

STOREY "A"				WELL #: 4	RRCID -> 235991	COMPL. DATE 03/18/2008	TOTAL	DEPTH 15250	PERF.14816	-	15090					
09	7200 X	6539	-0-	-661	-0-	386 2 9	1 6151	2	N		2	2	8			-0-
10	7347 X	6707	-0-	-640	-0-	413 2 9	1 6292	2	N		2	2	8			-0-
11	6900 X	6298	-0-	-602	-0-	386 1 9	1 5912	2	N		-0-					-0-
12	7130 X	6424	-0-	-706	-0-	381 2 9	1 6041	2	N		2	2	8			-0-
01	7130 X	6659	-0-	-471	-0-	375 2 9	1 6284	2	N		-0-					-0-
02	6104 X	5972	-0-	-132	-0-	321 1 9	1 5651	2	N		-0-					-0-

JONES, ABE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 241233	COMPL. DATE 05/26/2008	TOTAL	DEPTH 15531	PERF.14766	-	14976					
09	3900 X	3855	-0-	-45	-0-	228 2 9	1 3625	2	N		2	2	8			-0-
10	3968 X	3820	-0-	-148	-0-	235 2 9	1 3583	2	N		2	2	8			-0-
11	4170 X	3336	-0-	-834	-0-	204 1 9	1 3132	2	N		-0-					-0-
12	4309 X	3534	-0-	-775	-0-	209 2 9	1 3323	2	N		2	2	8			-0-
01	4309 X	3778	-0-	-531	-0-	213 3 9	1 3562	2	N		3	3	8			-0-
02	3612 X	3392	-0-	-220	-0-	182 1 9	1 3209	2	N		1	1	8			-0-

OLAJUWON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 243515	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL	DEPTH 15525	PERF.14888	-	15360					
09	3240 X	3080	-0-	-160	-0-	182 1 9	1 2898	2	N		-0-					-0-
10	3255 X	3112	-0-	-143	-0-	192 1 9	1 2920	2	N		-0-					-0-
11	3600 X	3235	-0-	-365	-0-	198 1 9	1 3037	2	N		-0-					-0-
12	3720 X	3081	-0-	-639	-0-	183 1 9	1 2898	2	N		-0-					-0-
01	3720 X	3195	-0-	-525	-0-	180 1 9	1 3015	2	N		-0-					-0-
02	3024 X	2530	-0-	-494	-0-	136 1 9	1 2394	2	N		-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
CUNNINGHAM "A"				WELL #:	5	RRCID -> 244649				COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL	DEPTH	15592	PERF.	14011	- 14958
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		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-		
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-		
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-		
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-		
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-			-0-		
DYNEGY "C"				WELL #:	2	RRCID -> 245003				COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL	DEPTH	16990	PERF.	15122	- 16808
09	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	-0-	416	1	6618	2	N	-0-			-0-		
10	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	-0-	453	1	6910	2	N	-0-			-0-		
11	7290 X	7097	-0-	-193	-0-	-0-	435	1	6662	2	N	-0-			-0-		
12	7533 X	7198	-0-	-335	-0-	-0-	427	1	6771	2	N	-0-			-0-		
01	7533 X	7251	-0-	-282	-0-	-0-	409	1	6842	2	N	-0-			-0-		
02	6664 X	6416	-0-	-248	-0-	-0-	344	1	6072	2	N	-0-			-0-		
KNOWLES "A"				WELL #:	5	RRCID -> 247414				COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL	DEPTH	16080	PERF.	15248	- 15478
09	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	5598	2	N	2	2	8	-0-		
							2	9									
10	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	5648	2	N	1	1	8	-0-		
							1	9									
11	6840 X	5598	-0-	-1242	-0-	-0-	343	1	5255	2	N	-0-			-0-		
12	7068 X	5597	-0-	-1471	-0-	-0-	332	1	5265	2	N	-0-			-0-		
01	7068 X	5426	-0-	-1642	-0-	-0-	306	1	5120	2	N	-0-			-0-		
02	5544 X	4702	-0-	-842	-0-	-0-	252	1	4449	2	N	1	1	8	-0-		
							1	9									
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 248679				COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL	DEPTH	14810	PERF.	14358	- 14656
09	4590 X	4492	-0-	-98	-0-	-0-	265	1	4227	2	N	-0-			-0-		
10	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	4543	2	N	1	1	8	-0-		
							1	9									
11	4350 X	4311	-0-	-39	-0-	-0-	264	1	4047	2	N	-0-			-0-		
12	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	4428	2	N	1	1	8	-0-		
							1	9									
01	4836 X	4343	-0-	-493	-0-	-0-	245	1	4096	2	N	2	2	8	-0-		
							2	9									
02	4368 X	3365	-0-	-1003	-0-	-0-	181	1	3184	2	N	-0-			-0-		
KEECHI CREEK				WELL #:	1	RRCID -> 251359				COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL	DEPTH	17667	PERF.	14729	- 15179
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-		
02	14B2 EXT	-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
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-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838																	
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2940 X	226	-0-	-2714	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	930 X	536	-0-	-394	-0-	-0-	33	1	503	2	Y	-0-					-0-
11	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	973	2	Y	-0-					-0-
12	620 X	328	-0-	-292	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-
01	620 X	592	-0-	-28	-0-	-0-	33	1	559	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	3272	-0-	472	-0-	472	176	1	3096	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																	
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	899 N	845	-0-	-54	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	840 N	647	-0-	-193	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	961 N	480	-0-	-481	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	837 N	725	-0-	-112	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
BURGHER-NEAL UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502			
09	1470 N	1386	-0-	-84	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	1519 N	1372	-0-	-147	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	1337	-0-	-89	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	1085	-0-	-279	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	1344 N	453	-0-	-891	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
HAGEN, SELMA GU														WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190			
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	1184	-0-	-46	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1113	-0-	-158	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	1092 N	854	-0-	-238	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
HAGEN, SELMA GU														WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122			
09	1320 N	1037	-0-	-283	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	855	-0-	-255	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	859	-0-	-226	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	853	-0-	-201	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
WEAVER														WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458			
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	252 N	156	-0-	-96	-0-	-0-	156	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 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
09	1050 N	972	-0-	-78	-0-	972 2		N	-0-	-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-	-0-
11	1110 N	826	-0-	-284	-0-	826 2		N	-0-	-0-
12	992 N	550	-0-	-442	-0-	550 2		N	-0-	-0-
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-	-0-
02	784 N	774	-0-	-10	-0-	774 2		N	-0-	-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	
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-
02	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173
02	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
09	2100 X	22	-0-	-2078	-0-	16 1	6 2	N	-0-	95
*10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-	10
*11	900 X	99	-0-	-801	-0-	54 1	45 2	N	-0-	10
*12	930 X	53	-0-	-877	-0-	25 1	28 2	N	-0-	10
*01	169 X	169	-0-	-0-	-0-	93 1	76 2	N	-0-	10
*02	117 X	117	-0-	-0-	-0-	31 1	86 2	N	-0-	10
BOMAR				WELL #:	1	RRCID -> 289459		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631
09	1350 N	1065	-0-	-285	-0-	757 1	308 2	N	-0-	35
*10	1364 N	1009	-0-	-355	-0-	737 1	272 2	N	-0-	24
*11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	546 1	450 2	N	-0-	24
*12	1116 N	802	-0-	-314	-0-	372 1	430 2	N	-0-	24
*01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	201 1	160 2	N	-0-	24
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	216 1	239 2	N	-0-	24
DAVIS				WELL #:	1	RRCID -> 291657		COMPL. DATE 06/05/2021		TOTAL DEPTH 11777 PERF.11639 - 11760
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC					834365												
PARKER, J.H.				WELL #:	1	RRCID ->	259479	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12834	-	12900		
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-
02	0	X	NO RPT	-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		
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-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		
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC					834365												
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	022948	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11450	-	11460		
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-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		
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	
02	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		
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-	
02	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		
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-	
02	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		
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-	
02	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		
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-	
02	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		
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-	
02	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	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			
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-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC LEMKE													WELL #:	1	RRCID ->	129074	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8947 - 8953
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	1520	2	N	82							135			
10	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	-0-	90	9	1644	2	N	75							210			
11	2040 N	1931	-0-	-109	-0-	-0-	83	9	1462	2	N	86	196	1					100			
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	1545	2	N	85							185			
01	2108 N	1900	-0-	-208	-0-	-0-	95	9	1462	2	N	10							195			
02	1792 N	1146	-0-	-646	-0-	-0-	405	1	909	2	N	15	192	1					18			
							94	9														
							427	1														
							11	9														
							220	1														
							17	9														
JACKSON, RON													WELL #:	1	RRCID ->	129516	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8848 - 8855
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-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
ROBINSON-TERRY													WELL #:	1	RRCID ->	131703	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	8916	PERF.	8768 - 8780
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	186	2	N	-0-							27			
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	46	1	201	2	N	-0-							27			
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	-0-	45	1	179	2	N	-0-							27			
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	189	2	N	-0-							27			
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	-0-	52	1	179	2	N	-0-							27			
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	-0-	27	1	111	2	N	-0-							27			
ALBRECHT, MAUDE ESTATE													WELL #:	3	RRCID ->	132791	COMPL. DATE	11/11/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8946 - 8958
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	168	2	N	-0-							76			
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	183	2	N	-0-							76			
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	162	2	N	-0-							76			
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	172	2	N	-0-							76			
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	162	2	N	-0-							76			
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	-0-	24	1	101	2	N	-0-							76			

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ROBINSON-TERRY														27868 400 //CONT.// 430368 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
														RRCID -> 135614		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8623 - 8633					
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					
09	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	-0-	882	1	204	9	4711	2	N	185	179	1			185						
10	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	1	207	9	4765	2	N	188	183	1			190						
11	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	1	66	9	4663	2	N	60					250						
12	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	1	84	9	4749	2	N	76	186	1			140						
01	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	1	132	9	4576	2	N	120	195	1			65						
02	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	1	216	9	4198	2	N	196	191	1			70						
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"					WELL #: 4		RRCID -> 139110		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8903 - 8911												
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1			164	2	N	-0-					29						
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1			178	2	N	-0-					29						
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1			158	2	N	-0-					29						
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1			167	2	N	-0-					29						
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1			158	2	N	-0-					29						
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1			99	2	N	-0-					29						
84 ENERGY LLC COOK "B"					WELL #: 3		RRCID -> 137977		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 9092		PERF. 8890 - 8898												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					135						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					135						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					135						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					135						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					135						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					135						
EUNICE (TRAVIS PEAK) DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC SMITH, SHELBY					WELL #: 1		RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11549 - 11561												
09	4230 X	3536	-0-	-694	-0-	-0-	124	1			3412	3	N	-0-					-0-						
10	4185 X	3387	-0-	-798	-0-	-0-	143	1			3244	3	N	-0-					-0-						
11	3930 X	3163	-0-	-767	-0-	-0-	130	1			3033	3	N	-0-					-0-						
12	4061 X	3060	-0-	-1001	-0-	-0-	121	1			2939	3	N	-0-					-0-						
01	4061 X	2803	-0-	-1258	-0-	-0-	111	1			2692	3	N	-0-					-0-						
02	3304 X	1780	-0-	-1524	-0-	-0-	86	1			1694	3	N	-0-					-0-						
IRWIN "A"					WELL #: 1		RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983		TOTAL DEPTH 12360		PERF.11805 - 11819												
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1			821	3	N	-0-					-0-						
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1			869	3	N	-0-					-0-						
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1			1008	3	N	-0-					-0-						
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1			1369	3	N	-0-					-0-						
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1			1374	3	N	-0-					-0-						
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1			1182	3	N	-0-					-0-						
SMITH, SHELBY A					WELL #: 1		RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11626 - 11775												
09	4350 X	4208	-0-	-142	-0-	-0-	147	1			4061	3	N	-0-					-0-						
10	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1			4499	3	N	-0-					-0-						
11	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1			4438	3	N	-0-					-0-						
12	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1			4504	3	N	-0-					-0-						
01	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1			4532	3	N	-0-					-0-						
02	4312 X	3984	-0-	-328	-0-	-0-	193	1			3791	3	N	-0-					-0-						

EUNICE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	29619 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				//CONT.//	197689													
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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
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-	
02	2716 X	2252	-0-	-464	-0-	109	1	2143	2	N		-0-					-0-	
LONG, JOE & NELL				WELL #:	1	RRCID -> 247861		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 12355		PERF.11560 - 11888						
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-	
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	112	1	2212	2	N		-0-					-0-	
EUSTACE (SMACKOVER)					29633 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.					237752													
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 081927		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12691 - 12749						
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC					834365													
JONES, A. G., GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 070937		COMPL. DATE 04/06/1974		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12447 - 12600						
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-	
02	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						
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-	
02	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						
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-	
02	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
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-	
02	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
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-	
02	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
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-	
02	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
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-	
02	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
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-	
02	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
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-	
02	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 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	
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-
02	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	
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-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 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	
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-
02	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	
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
02	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	
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-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1 1	21 2	N	-0-			-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LAURENCE, R. A.										//CONT.// 30105 700 //CONT.// 220903 WELL #: 5										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIMESTONE																			
										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		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE																																					
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			71	1	2286	2	N	-0-						-0-																																					
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			93	1	2319	2	N	-0-						-0-																																					
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			48	1	2255	2	N	-0-						-0-																																					
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			50	1	2331	2	N	-0-						-0-																																					
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			76	1	2223	2	N	-0-						-0-																																					
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			71	1	2100	2	N	-0-						-0-																																					
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) CH4 ENERGY SIX, LLC BATTLE										30321 300 142193 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIMESTONE																			
										RRCID -> 243020										COMPL. DATE 09/18/2008										TOTAL DEPTH 13656										PERF.11798 - 13513																			
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			454	2			N	-0-						-0-																																					
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	-0-	-0-			421	2			N	-0-						-0-																																					
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			404	2			N	-0-						-0-																																					
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			641	2			N	-0-						-0-																																					
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			586	2			N	-0-						-0-																																					
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			541	2			N	-0-						-0-																																					
HILCORP ENERGY COMPANY JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1										386310 WELL #: 1										RRCID -> 071064										COMPL. DATE 06/05/2001										TOTAL DEPTH 13378										PERF.10972 - 13142									
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			571	2			N	-0-						-0-																																					
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			685	2			N	-0-						-0-																																					
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			600	2			N	-0-						-0-																																					
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			549	2			N	-0-						-0-																																					
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			640	2			N	-0-						-0-																																					
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			531	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									
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2309	2	1	9	N	1	8					-0-																																					
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2231	2	3	9	N	3	8					-0-																																					
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2169	2	9	9	N	8	8					-0-																																					
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2267	2			N	-0-						-0-																																					
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2189	2	2	9	N	2	8					-0-																																					
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1511	2	6	9	N	5	8					-0-																																					
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2										WELL #: 2										RRCID -> 075269										COMPL. DATE 09/08/2006										TOTAL DEPTH 13500										PERF.11083 - 11502									
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	-0-	-0-			490	2			N	-0-						-0-																																					
10	589	N	477	-0-	-112	-0-	-0-	-0-			476	2	1	9	N	1	8					-0-																																					
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	-0-	-0-			496	2	3	9	N	3	8					-0-																																					
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			503	2			N	-0-						-0-																																					
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			458	2	1	9	N	1	8					-0-																																					
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	-0-	-0-			425	2	2	9	N	2	8					-0-																																					
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1										WELL #: 1										RRCID -> 075590										COMPL. DATE 07/02/2009										TOTAL DEPTH 13509										PERF. 8320 - 12337									
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1332	2	1	9	N	1	8					-0-																																					
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1323	2	3	9	N	3	8					-0-																																					
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1271	2	7	9	N	6	8					-0-																																					
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1292	2			N	-0-						-0-																																					
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1226	2	1	9	N	1	8					-0-																																					
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1103	2	4	9	N	4	8					-0-																																					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	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				
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2			N	-0-					-0-	
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	N	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-	
02	532	N	396	-0-	-136	-0-	396	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				
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-	
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	97	2			N	-0-					-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	3	RRCID -> 112196		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL	DEPTH 13700	PERF.13277	-	13489				
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-	
02	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				
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-	
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-	
REED GAS UNIT NO. II				WELL #:	1	RRCID -> 148768		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL	DEPTH 12522	PERF.12096	-	12412				
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-	
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					-0-	
SHAW GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 167188		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL	DEPTH 13600	PERF.11129	-	12052				
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 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	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
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-			
02	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		
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-			
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	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		
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-			
02	1064	N	788	-0-	-276	-0-	788	2		N	-0-			-0-			

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	185304	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.	10555	- 12953		
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			
02	1484	N	1241	-0-	-243	-0-	1240	2	1 9	N	1	1 8		202			

HALL, F. L.				WELL #:	3	RRCID ->	185688	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL	DEPTH	13375	PERF.	8756	- 13204		
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-			
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3755	2	2 9	N	2	2 8		-0-			

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	186999	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.	11165	- 13393		
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-			
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	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		
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-			
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1996	2	12 9	N	11	11 8		-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON													CNTY: LIMESTONE											
//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310													NON-ASSOCIATED					CAPACITY						
WELL #: 5													RRCID -> 187178		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL		DEPTH 13625		PERF. 8766 - 13521			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
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-					
02		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-			3097	2		14 9	N	13		13 8			-0-					
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1													WELL #: 3		RRCID -> 187185		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL		DEPTH 13500		PERF. 11034 - 13284	
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-					
02		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-			3476	2		4 9	N	4		4 8			-0-					
VESTAL GAS UNIT NO. 1													WELL #: 4		RRCID -> 187684		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL		DEPTH 14500		PERF. 8983 - 14254	
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-					
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-			738	2			N	-0-					-0-					
BAILEY GAS UNIT "A"													WELL #: 5		RRCID -> 187700		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL		DEPTH 14200		PERF. 11515 - 12834	
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-					
02		2184 N	1477	-0-	-707	-0-			1473	2		4 9	N	4		4 8			-0-					
GIBSON													WELL #: 4		RRCID -> 188083		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL		DEPTH 13800		PERF. 11304 - 13742	
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					
02		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-			2282	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	
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-					
02		1344 N	1330	-0-	-14	-0-			1329	2		1 9	N	1		1 8			-0-					
LYONS GAS UNIT NO. 1													WELL #: 10		RRCID -> 188788		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL		DEPTH 13200		PERF. 10731 - 13084	
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					
02		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-			2298	2		4 9	N	4		4 8			19					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY										CNTY: LIMESTONE																																							
HILCORP ENERGY COMPANY																																																											
BAILEY GAS UNIT "A"																																																											
//CONT.// 30321 300										NON-ASSOCIATED																																																	
//CONT.// 386310																																																											
WELL #: 6										RRCID -> 189189										COMPL. DATE 04/15/2004										TOTAL DEPTH 13150										PERF. 8806 - 12780																			
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																																											
09		1560 N	812	-0-	-748	-0-		809	2	3	9	N		3	8	-0-																																											
10		1550 N	1416	-0-	-134	-0-		1408	2	8	9	N		7	8	-0-																																											
11		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-		2461	2	3	9	N		3	8	-0-																																											
12		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-		2180	2	7	9	N		6	8	-0-																																											
01		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		1963	2			N		-0-		-0-																																											
02		1736 N	1125	-0-	-611	-0-		1124	2	1	9	N		1	8	-0-																																											
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5										RRCID -> 189208										COMPL. DATE 08/01/2003										TOTAL DEPTH 14300										PERF. 8734 - 14104									
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-																																											
02		2268 X	1662	-0-	-606	-0-		1662	2			N		-0-		-0-																																											
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6										RRCID -> 189450										COMPL. DATE 07/02/2014										TOTAL DEPTH 14220										PERF. 11495 - 13992									
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-																																											
02		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		1519	2			N		-0-		-0-																																											
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8										RRCID -> 189704										COMPL. DATE 02/06/2009										TOTAL DEPTH 13170										PERF. 8570 - 12801									
09		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-		1917	2	1	9	N		1	8	-0-																																											
10		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-		2323	2	2	9	N		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	8	-0-																																											
01		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		1762	2			N		-0-		-0-																																											
02		1064 N	948	-0-	-116	-0-		947	2	1	9	N		1	8	-0-																																											
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5										RRCID -> 190765										COMPL. DATE 03/29/2005										TOTAL DEPTH 13150										PERF. 8992 - 12595									
09		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-		2463	2	2	9	N		2	8	-0-																																											
10		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-		2886	2	8	9	N		7	8	-0-																																											
11		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-		2718	2	18	9	N		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	8	-0-																																											
02		2184 N	1850	-0-	-334	-0-		1840	2	10	9	N		9	8	-0-																																											
HALL, F. L.										WELL #: 4										RRCID -> 190768										COMPL. DATE 07/26/2002										TOTAL DEPTH 14054										PERF. 10838 - 12684									
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-																																											
02	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									
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	8	-0-																																											
11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		1384	2	1	9	N		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-																																											
02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		1534	2			N		-0-		-0-																																											

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 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	* * 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
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
02	1428 N	1233	-0-	-195	-0-	1227	2	6	9	N	5	5	8	45
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326														
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-
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	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														
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-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	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														
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-
02	2548 X	192	-0-	-2356	-0-	191	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643														
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-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918														
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
02	980 N	962	-0-	-18	-0-	962	2			N	-0-			13
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF. 11572 - 12211														
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
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	946	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
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-
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228														
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
02	2436 N	2405	-0-	-31	-0-	2405	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														
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-
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102														
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
02	672 N	425	-0-	-247	-0-	424	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														
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-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741														
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-
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1860	2	6	9	N	5	5	8	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028														
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-
02	2800 N	3551	-0-	751	751	3551	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 #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 11071 - 13244														
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	EOM BALANCE
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257														
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
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2 9	N	2	2 8			12
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685														
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-
02	2800 N	3002	-0-	-0-	-0-	2988	2	14 9	N	13	13 8			-0-
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462														
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-
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	169	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														
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-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	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														
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-
02	924 N	874	-0-	-50	-0-	874	2		N	-0-				-0-
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560														
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-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1 9	N	1	1 8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
STANDLEY GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 8										RRCID -> 194759		COMPL. DATE 04/25/2003			
TOTAL DEPTH 13550										PERF.11122		- 13468			
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
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	8		-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	N	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	8		-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1611	2	2	9	N	2	8		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 3		RRCID -> 194794			
TOTAL DEPTH 13210										COMPL. DATE 04/13/2003		PERF. 8831 - 12997			
09	2940	X	1625	-0-	-1315	-0-	1623	2	2	9	N	2	8		14
10	3038	X	1891	-0-	-1147	-0-	1885	2	6	9	N	5	8		14
11	2940	X	1799	-0-	-1141	-0-	1786	2	13	9	N	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	8		14
02	1708	X	1525	-0-	-183	-0-	1523	2	2	9	N	2	8		14

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 194956			
TOTAL DEPTH 13400										COMPL. DATE 04/26/2003		PERF. 9028 - 13127			
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-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-				-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 195989			
TOTAL DEPTH 13590										COMPL. DATE 06/18/2003		PERF.11106 - 13314			
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	8		23
11	2220	N	2163	-0-	-57	-0-	2162	2	1	9	N	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
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2198	2	1	9	N	1	8		23

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11		RRCID -> 196025			
TOTAL DEPTH 13000										COMPL. DATE 05/24/2003		PERF. 8776 - 12751			
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-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-				-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 196028			
TOTAL DEPTH 13370										COMPL. DATE 04/23/2003		PERF.11008 - 13199			
09	3870	X	3732	-0-	-138	-0-	3730	2	2	9	N	2	8		-0-
10	3999	X	3574	-0-	-425	-0-	3572	2	2	9	N	2	8		-0-
11	3930	X	3910	-0-	-20	-0-	3903	2	7	9	N	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	8		-0-
02	3640	X	3104	-0-	-536	-0-	3100	2	4	9	N	4	8		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1										WELL #: 8		RRCID -> 196046			
TOTAL DEPTH 13960										COMPL. DATE 05/24/2003		PERF. 8796 - 11483			
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-
02	644	N	249	-0-	-395	-0-	249	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	0	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
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			26
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			26
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			26
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			26
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			26
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			26
HALL, F. L.			WELL #:		10	RRCID -> 196116		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8975 - 12294				
09		579 X	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		121 X	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
12		259 X	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
01		144 X	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 196124		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 8721 - 12616				
09		845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			57
10		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			57
11		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			57
12		931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			57
01		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			57
02		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			57
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		8	RRCID -> 196129		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8947 - 12697				
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2	64	9	N	58	58	8	-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2	136	9	N	124	124	8	-0-
11		240 N	113	-0-	-127	-0-	-0-	88	2	25	9	N	23	23	8	-0-
12		279 N	165	-0-	-114	-0-	-0-	110	2	55	9	N	50	50	8	-0-
01		341 N	65	-0-	-276	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2	14	9	N	13	13	8	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID -> 196238		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012		PERF. 8931 - 12918				
09		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-			-0-
10		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-			-0-
11		3690 X	3604	-0-	-86	-0-	-0-	3604	2			N	-0-			-0-
12		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-			-0-
01		3968 X	3561	-0-	-407	-0-	-0-	3561	2			N	-0-			-0-
02		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID -> 196322		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763		PERF. 8798 - 12490				
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
01		3100 N	4893	-0-	1793	-0-	1793	4893	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	5155	-0-	2355	-0-	4148	5154	2	1	9	N	1	1	8	-0-
GIBSON			WELL #:		11	RRCID -> 196570		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295		PERF. 8300 - 12093				
09		3330 X	1641	-0-	-1689	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			80
10		3720 X	2348	-0-	-1372	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			80
11		3600 X	3458	-0-	-142	-0-	-0-	3458	2			N	-0-			80
12		3720 X	3346	-0-	-374	-0-	-0-	3346	2			N	-0-			80
01		3503 X	2331	-0-	-1172	-0-	-0-	2331	2			N	-0-			80
02		3220 X	2001	-0-	-1219	-0-	-0-	2001	2			N	-0-			80

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY HALL, F. L.				//CONT.// 38321 300 //CONT.// 386310 WELL #: 12	NON-ASSOCIATED	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
02	2800 N	5632	-0-	2832	2832	5632	2	N	-0-		-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1											
				WELL #: 5	RRCID -> 196611	COMPL. DATE 07/31/2003	TOTAL	DEPTH 13250	PERF. 8895	- 13030	
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
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	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	
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-
02	364 N	259	-0-	-105	-0-	258	2	1 9 N	1	1 8	-0-
HALL, F. L.											
				WELL #: 15	RRCID -> 197094	COMPL. DATE 11/11/2004	TOTAL	DEPTH 12516	PERF. 8728	- 12343	
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-
02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2876	2	10 9 N	9	9 8	-0-
HALL, F. L.											
				WELL #: 11	RRCID -> 197122	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL	DEPTH 12800	PERF. 8773	- 12439	
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-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	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	
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-
02	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7106	2	14 9 N	13	13 8	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1											
				WELL #: 5	RRCID -> 197226	COMPL. DATE 09/06/2003	TOTAL	DEPTH 13250	PERF. 8698	- 12655	
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-
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1855	2	2 9 N	2	2 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 15		RRCID -> 197697		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533		PERF. 8702 - 12361	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
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-			
02	2128 X	2074	-0-	-54	-0-	2074	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	
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		
02	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	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	
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-		
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-						-0-		
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 198118		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825		PERF. 8725 - 12648	
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		
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	2	3	9	N	3			3	8		165		
CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 1		RRCID -> 198129		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204		PERF. 8915 - 13010	
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-		
02	252 N	209	-0-	-43	-0-	209	2			N	-0-						-0-		
RHODES GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 198361		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225		PERF. 8947 - 13059	
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-		
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	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	
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-		
02	252 N	204	-0-	-48	-0-	204	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 #:		6	RRCID -> 198642		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8417 - 13568					
M O	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
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-
02	392 N	189	-0-	-203	-0-	189	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II		WELL #:		2	RRCID -> 198798		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12580		PERF. 11164 - 12483					
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
02	868 N	324	-0-	-544	-0-	324	2			N	-0-					14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		7	RRCID -> 198800		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8758 - 12839					
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8			167
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1901	2	1	9	N	1	1	8			167
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1815	2	3	9	N	3	3	8			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	1	8			167
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1645	2	2	9	N	2	2	8			167

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 198838		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8612 - 12474					
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-
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L.		WELL #:		16	RRCID -> 199053		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 13198					
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-
02	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					
09	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2366	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2191	2	4	9	N	4	4	8			-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	1	8			-0-
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID -> 199476		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8562 - 12319					
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-
02	924 N	342	-0-	-582	-0-	342	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 #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101														
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
09	1350 N	1106	-0-	-244	-0-	1103 2	3 9	N	3	3 8				-0-
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1483 2	8 9	N	7	7 8				-0-
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2141 2	3 9	N	3	3 8				-0-
12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2002 2	6 9	N	5	5 8				-0-
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-					-0-
02	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2567 2	3 9	N	3	3 8				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654														
09	2340 X	1237	-0-	-1103	-0-	1237 2		N	-0-					92
10	2418 X	1208	-0-	-1210	-0-	1208 2		N	-0-					92
11	2340 X	1299	-0-	-1041	-0-	1299 2		N	-0-					92
12	2418 X	1329	-0-	-1089	-0-	1329 2		N	-0-					92
01	2418 X	1227	-0-	-1191	-0-	1227 2		N	-0-					92
02	1204 X	1161	-0-	-43	-0-	1161 2		N	-0-					92
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF. 11248 - 13576														
09	780 N	620	-0-	-160	-0-	620 2		N	-0-					-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-					-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-					-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-					-0-
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-					-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-					-0-
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552														
09	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444 2		N	-0-					110
10	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447 2		N	-0-					110
11	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 2		N	-0-					110
12	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 2		N	-0-					110
01	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 2		N	-0-					110
02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704 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														
09	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2878 2	1 9	N	1	1 8				-0-
10	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3953 2	1 9	N	1	1 8				-0-
11	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3702 2	1 9	N	1	1 8				-0-
12	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3742 2	1 9	N	1	1 8				-0-
01	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2		N	-0-					-0-
02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3016 2	1 9	N	1	1 8				-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460														
09	1770 N	1440	-0-	-330	-0-	1436 2	4 9	N	4	4 8				-0-
10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2343 2	10 9	N	9	9 8				-0-
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1876 2	1 9	N	1	1 8				-0-
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1570 2	1 9	N	1	1 8				-0-
01	2046 N	1115	-0-	-931	-0-	1115 2		N	-0-					-0-
02	1764 N	1116	-0-	-648	-0-	1113 2	3 9	N	3	3 8				-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829														
09	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2756 2	1 9	N	1	1 8				-0-
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1506 2	2 9	N	2	2 8				-0-
11	2220 N	1147	-0-	-1073	-0-	1146 2	1 9	N	1	1 8				-0-
12	2294 N	1095	-0-	-1199	-0-	1093 2	2 9	N	2	2 8				-0-
01	1519 N	898	-0-	-621	-0-	898 2		N	-0-					-0-
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1085 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																																																																										
STANDLEY GAS UNIT NO. 2															WELL #: 7															RRCID -> 200274															COMPL. DATE 02/19/2004															TOTAL DEPTH 13670															PERF.11186 - 13586														
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																																																															
09		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1437	2	1	9	N		1		1	8				-0-																																																															
10		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2281	2	3	9	N		3		3	8				-0-																																																															
11		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1468	2	4	9	N		4		4	8				-0-																																																															
12		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1577	2			N		-0-							-0-																																																															
01		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1475	2	1	9	N		1		1	8				-0-																																																															
02		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1136	2	2	9	N		2		2	8				-0-																																																															
VESTAL GAS UNIT NO. 1															WELL #: 13															RRCID -> 200619															COMPL. DATE 08/09/2009															TOTAL DEPTH 14280															PERF. 8721 - 14103														
09		330 N	326	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		326	2			N		-0-							-0-																																																															
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		325	2			N		-0-							-0-																																																															
11		300 N	277	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		277	2			N		-0-							-0-																																																															
12		341 N	277	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		277	2			N		-0-							-0-																																																															
01		310 N	288	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		288	2			N		-0-							-0-																																																															
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		257	2			N		-0-							-0-																																																															
BAILEY GAS UNIT "A"															WELL #: 11															RRCID -> 200639															COMPL. DATE 02/18/2004															TOTAL DEPTH 13110															PERF. 8906 - 12614														
09		2700 X	843	-0-	-1857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		842	2	1	9	N		1		1	8				-0-																																																															
10		2790 X	630	-0-	-2160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		628	2	2	9	N		2		2	8				-0-																																																															
11		2700 X	592	-0-	-2108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		591	2	1	9	N		1		1	8				-0-																																																															
12		1736 X	748	-0-	-988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		747	2	1	9	N		1		1	8				-0-																																																															
01		1240 X	983	-0-	-257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		983	2			N		-0-							-0-																																																															
02		881 X	881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		881	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														
09		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3811	2	1	9	N		1		1	8				-0-																																																															
10		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4265	2			N		-0-							-0-																																																															
11		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4399	2	4	9	N		4		4	8				-0-																																																															
12		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4572	2			N		-0-							-0-																																																															
01		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4750	2			N		-0-							-0-																																																															
02		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4196	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														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																																																															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																																																															
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			N		-0-							-0-																																																															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																																																															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							-0-																																																															
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-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														
09		2760 X	2686	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2686	2			N		-0-							-0-																																																															
10		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3304	2			N		-0-							-0-																																																															
11		3000 N	3058	-0-	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3058	2			N		-0-							-0-																																																															
12		2868 N	2810	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2810	2			N		-0-							-0-																																																															
01		2852 X	2718	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2718	2			N		-0-							-0-																																																															
02		2576 X	2115	-0-	-461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2115	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														
09		1680 N	1424	-0-	-256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1423	2	1	9	N		1		1	8				-0-																																																															
10		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1787	2	3	9	N		3		3	8				-0-																																																															
11		1620 N	1578	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1578	2			N		-0-							-0-																																																															
12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1711	2			N		-0-							-0-																																																															
01		1798 N	1516	-0-	-282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1516	2			N		-0-							-0-																																																															
02		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1607	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									
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	* * 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
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-
02	1008 N	952	-0-	-56	-0-	952	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
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-
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	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
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
02	1232 N	1031	-0-	-201	-0-	1031	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
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-
02	1596 N	1491	-0-	-105	-0-	1490	2	1	9	N	1	8		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	202122	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL	DEPTH	14190	PERF.11522	- 14030
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-
02	924 N	903	-0-	-21	-0-	903	2		N	-0-				-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	202259	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL	DEPTH	12758	PERF.11210	- 12566
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-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114	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
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-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	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	* * 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
09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-				57
10	2604 N	2557	-0-	-47	-0-	2556	2	1 9	N	1	1 8			57
11	2520 N	2436	-0-	-84	-0-	2434	2	2 9	N	2	2 8			57
12	2604 N	2562	-0-	-42	-0-	2562	2		N	-0-				57
01	2542 N	2529	-0-	-13	-0-	2529	2		N	-0-				57
02	2268 N	2167	-0-	-101	-0-	2165	2	2 9	N	2	2 8			57
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944														
09	1650 N	564	-0-	-1086	-0-	564	2		N	-0-				-0-
10	713 N	587	-0-	-126	-0-	587	2		N	-0-				-0-
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-				-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-				-0-
01	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	2		N	-0-				-0-
02	2156 N	483	-0-	-1673	-0-	483	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														
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		N	-0-				-0-
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2		N	-0-				-0-
11	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		N	-0-				-0-
12	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		N	-0-				-0-
01	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2		N	-0-				-0-
02	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2		N	-0-				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978														
09	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-				-0-
10	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		N	-0-				-0-
11	2850 X	2638	-0-	-212	-0-	2638	2		N	-0-				-0-
12	3038 X	1333	-0-	-1705	-0-	1333	2		N	-0-				-0-
01	3038 X	2482	-0-	-556	-0-	2482	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	2966	-0-	166	166	2966	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														
09	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		N	-0-				-0-
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2		N	-0-				-0-
11	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		N	-0-				-0-
12	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2		N	-0-				-0-
01	2542 X	1557	-0-	-985	-0-	1557	2		N	-0-				-0-
02	2296 X	985	-0-	-1311	-0-	985	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														
09	2580 X	1706	-0-	-874	-0-	1705	2	1 9	N	1	1 8			56
10	2108 N	1796	-0-	-312	-0-	1795	2	1 9	N	1	1 8			56
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1662	2	4 9	N	4	4 8			56
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-				56
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1962	2	1 9	N	1	1 8			56
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1760	2	4 9	N	4	4 8			56
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370														
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-				50
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-				50
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-				50
12	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	2		N	-0-				50
01	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2		N	-0-				50
02	700 N	642	-0-	-58	-0-	642	2		N	-0-				50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										//CONT.// 38321 300 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
										//CONT.// 386310		WELL #:		2		RRCID -> 203916		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 13026		PERF. 11468 - 12862	
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
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-									
02		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2666 2	2 9	N	2	2 8			-0-									
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #:		5		RRCID -> 204030		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8806 - 12979			
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-									
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	405 2	3 9	N	3	3 8			-0-									
C & W GAS UNIT NO. 1										WELL #:		2		RRCID -> 204216		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8239 - 13244			
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-									
02		5124 X	5012	-0-	-112	-0-	5012 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			
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									
02		392 N	391	-0-	-1	-0-	391 2		N	-0-				18									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #:		9		RRCID -> 205118		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8766 - 14386			
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-									
02		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1863 2	4 9	N	4	4 8			-0-									
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #:		6		RRCID -> 205119		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208		PERF. 8928 - 13034			
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									
02		280 N	271	-0-	-9	-0-	271 2		N	-0-				81									
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #:		17		RRCID -> 205152		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 11014 - 12402			
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-									
02		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2		N	-0-				-0-									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
STANDLEY GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 10										RRCID -> 205504		COMPL. DATE 10/09/2004		
												TOTAL DEPTH 13760		
												PERF.11196 - 13648		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	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		
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-				-0-
10	589 N	344	-0-	-245	-0-	343	2	1 9	N	-0-	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-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 205573		
												COMPL. DATE 10/28/2004		
												TOTAL DEPTH 13510		
												PERF.11037 - 13379		
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-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	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		
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-
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	2	1 9	N	1	1 8			-0-

GIBSON										WELL #: 12		RRCID -> 206363		
												COMPL. DATE 12/01/2004		
												TOTAL DEPTH 13518		
												PERF.10959 - 12245		
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
02	1876 X	1713	-0-	-163	-0-	1710	2	3 9	N	3	3 8			23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 207370		
												COMPL. DATE 12/23/2004		
												TOTAL DEPTH 13900		
												PERF.11868 - 13838		
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-
02	2604 N	2074	-0-	-530	-0-	2072	2	2 9	N	2	2 8			-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 15		RRCID -> 207383		
												COMPL. DATE 12/11/2004		
												TOTAL DEPTH 12923		
												PERF. 8934 - 12690		
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-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY REED GAS UNIT II										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
										WELL #: 3		RRCID -> 207461		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL		DEPTH 13820		PERF.11202 - 12536			
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
09		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2194	2	1	9	N	1			1	8		-0-	
10		2263 N	2209	-0-	-54	-0-	-0-	-0-			2207	2	2	9	N	2			2	8		-0-	
11		2280 N	2235	-0-	-45	-0-	-0-	-0-			2231	2	4	9	N	4			4	8		-0-	
12		2263 N	2169	-0-	-94	-0-	-0-	-0-			2169	2			N	-0-						-0-	
01		2201 N	2066	-0-	-135	-0-	-0-	-0-			2065	2	1	9	N	1			1	8		-0-	
02		2100 N	1889	-0-	-211	-0-	-0-	-0-			1886	2	3	9	N	3			3	8		-0-	
PHILLIPS GAS UNIT "A"										WELL #: 13		RRCID -> 207467		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL		DEPTH 13900		PERF.11992 - 13720			
09		6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6945	2			N	-0-						-0-	
10		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6711	2			N	-0-						-0-	
11		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6196	2			N	-0-						-0-	
12		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4615	2			N	-0-						-0-	
01		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3449	2			N	-0-						-0-	
02		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3036	2			N	-0-						-0-	
GIBSON										WELL #: 15		RRCID -> 207490		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL		DEPTH 13545		PERF. 8397 - 13362			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						142	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						142	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						142	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						142	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						142	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						142	
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 208407		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL		DEPTH 13960		PERF.12275 - 13814			
09		4140 X	3562	-0-	-578	-0-	-0-	-0-			3562	2			N	-0-						-0-	
10		4526 X	2796	-0-	-1730	-0-	-0-	-0-			2794	2	2	9	N	2			2	8		-0-	
11		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4466	2			N	-0-						-0-	
12		4526 X	3354	-0-	-1172	-0-	-0-	-0-			3354	2			N	-0-						-0-	
01		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4323	2			N	-0-						-0-	
02		4088 X	633	-0-	-3455	-0-	-0-	-0-			633	2			N	-0-						-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 208409		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL		DEPTH 13634		PERF.11090 - 13508			
09		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3877	2			N	-0-						-0-	
10		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3786	2			N	-0-						-0-	
11		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3563	2			N	-0-						-0-	
12		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3744	2			N	-0-						-0-	
01		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3799	2			N	-0-						-0-	
02		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3369	2			N	-0-						-0-	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 4		RRCID -> 209003		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL		DEPTH 13190		PERF. 8984 - 13059			
09		971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			969	2	2	9	N	2			2	8		-0-	
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			870	2	6	9	N	5			5	8		-0-	
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			696	2	10	9	N	9			9	8		-0-	
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			901	2			N	-0-						-0-	
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			407	2	2	9	N	2			2	8		-0-	
02		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1094	2	20	9	N	18			18	8		-0-	
HALL, F.L.										WELL #: 17		RRCID -> 209288		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL		DEPTH 12950		PERF.11396 - 12525			
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-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-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 * * 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						
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-
02	1344 N	1335 -0-	-9 -0-	1335 2		N	-0-		-0-
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626									
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-
02	1428 N	1330 -0-	-98 -0-	1330 2		N	-0-		-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680									
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
02	168 N	143 -0-	-25 -0-	143 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									
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-
02	896 N	729 -0-	-167 -0-	729 2		N	-0-		-0-
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313									
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
02	1232 N	1165 -0-	-67 -0-	1165 2		N	-0-		91
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690									
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-
02	1148 N	1148 -0-	-0- -0-	1148 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									
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-
02	1904 N	1872 -0-	-32 -0-	1871 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														
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 * * C COND * * 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												
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-
02	1152 N	1152 -0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-					-0-
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569														
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-
02	2399 X	2399 -0-	-0-	-0-	2399	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														
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-
02	291 N	291 -0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-					-0-
HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429														
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-
02	727 N	727 -0-	-0-	-0-	719	2	8 9	N	7	7 8				-0-
TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590														
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-
02	1780 N	1780 -0-	-0-	-0-	1779	2	1 9	N	1	1 8				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780														
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-
02	3528 X	3138 -0-	-390	-0-	3135	2	3 9	N	3	3 8				-0-
BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392														
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-
02	0 N	-0- -0-	-0-	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1430	2	4 9	N	4	4 8	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699												
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-
02	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	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												
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-
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1 9	N	1	1 8	-0-
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463												
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-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF. 11459 - 13867												
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
02	4340 X	3360	-0-	-980	-0-	3359	2	1 9	N	1	1 8	3
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF. 11581 - 14233												
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-
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-		-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 10809 - 13076												
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-
02	1932 X	1700	-0-	-232	-0-	1697	2	3 9	N	3	3 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON				//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310 WELL #: 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
				RRCID -> 213235		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL		DEPTH 13655		PERF. 9197 - 12401				
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
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
02	308 N	249	-0-		-59	-0-		249	2			N	-0-			23
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 15		RRCID -> 214628		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL		DEPTH 14302		PERF. 8672 - 12642		
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-
02	1791 N	1791	-0-		-0-	-0-		1791	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		
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	-0-	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-
02	3622 X	3622	-0-		-0-	-0-		3621	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
GIBSON				WELL #: 17		RRCID -> 215522		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL		DEPTH 13627		PERF. 8443 - 13378		
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-
02	2464 N	2446	-0-		-18	-0-		2446	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A'				WELL #: 10		RRCID -> 215540		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL		DEPTH 13863		PERF.11340 - 13686		
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	-0-	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
02	1371 N	1371	-0-		-0-	-0-		1370	2	1	9	N	-0-	1	8	58
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5		RRCID -> 215755		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL		DEPTH 13930		PERF.11901 - 13735		
09	2352 N	2352	-0-		-0-	-0-		2352	2			N	-0-			-0-
10	2143 N	2143	-0-		-0-	-0-		2142	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
11	1950 N	1531	-0-		-419	-0-		1530	2	1	9	N	-0-	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-
02	1831 N	1831	-0-		-0-	-0-		1830	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 9		RRCID -> 215757		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL		DEPTH 13940		PERF.11323 - 13790		
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-
02	65 N	65	-0-		-0-	-0-		65	2			N	-0-			-0-

04/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 417

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 #:	14	RRCID ->	215759	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.	11365	-	13803	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-		3053	2			N	-0-					-0-
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-		3400	2			N	-0-					-0-
11	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-		3677	2			N	-0-					-0-
12	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-		4158	2			N	-0-					-0-
01	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-		3880	2			N	-0-					-0-
02	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-		3660	2			N	-0-					-0-
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	215791	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL	DEPTH	13607	PERF.	11099	-	12188	
09	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-		2995	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-		2926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-		2773	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-		2804	2			N	-0-					-0-
01	2139 X	1950	-0-	-189	-0-		1950	2			N	-0-					-0-
02	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-		1985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	216530	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL	DEPTH	13474	PERF.	8218	-	13314	
09	4530 X	3590	-0-	-940	-0-		3582	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	4681 X	4357	-0-	-324	-0-		4329	2	28	9	N	25	25	8			-0-
11	4530 X	3752	-0-	-778	-0-		3687	2	65	9	N	59	59	8			-0-
12	4681 X	3090	-0-	-1591	-0-		3090	2			N	-0-					-0-
01	4681 X	3219	-0-	-1462	-0-		3206	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	3948 X	2986	-0-	-962	-0-		2943	2	43	9	N	39	39	8			-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	216750	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL	DEPTH	13682	PERF.	11202	-	13424	
09	1740 N	1628	-0-	-112	-0-		1627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2201 N	1416	-0-	-785	-0-		1415	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		1456	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		1691	2			N	-0-					-0-
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		1810	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		1735	2	2	9	N	2	2	8			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	216932	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL	DEPTH	13805	PERF.	11848	-	13658	
09	2670 N	1650	-0-	-1020	-0-		1650	2			N	-0-					-0-
10	2325 N	1891	-0-	-434	-0-		1890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1980 N	1725	-0-	-255	-0-		1725	2			N	-0-					-0-
12	1705 N	1271	-0-	-434	-0-		1271	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	1003	-0-	-888	-0-		1003	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	3447	-0-	647	647		3445	2	2	9	N	2	2	8			-0-
GIBSON				WELL #:	9	RRCID ->	217402	COMPL. DATE	12/17/2015	TOTAL	DEPTH	13827	PERF.	10962	-	13709	
09	480 N	229	-0-	-251	-0-		229	2			N	-0-					-0-
10	465 N	305	-0-	-160	-0-		305	2			N	-0-					-0-
11	300 N	247	-0-	-53	-0-		247	2			N	-0-					-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	2			N	-0-					-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-		276	2			N	-0-					-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	2			N	-0-					-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	217633	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL	DEPTH	13670	PERF.	8268	-	13632	
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		1648	2			N	-0-					-0-
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		1557	2			N	-0-					-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		1594	2			N	-0-					-0-
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-		1683	2			N	-0-					-0-
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		1383	2			N	-0-					-0-
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		1273	2			N	-0-					-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 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																																																																										
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 -0- N -0- 5 8 -0-																																																																																									
01 824 N 824 -0- -0- -0- 823 2 1 9 N 1 1 8 -0-																																																																																									
02 739 N 739 -0- -0- -0- 736 2 3 9 N 3 3 8 -0-																																																																																									
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1															WELL #: 3															RRCID -> 217990															COMPL. DATE 02/06/2013															TOTAL DEPTH 13716															PERF. 8400 - 13592														
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-																																																																																									
02 217 N 217 -0- -0- -0- 217 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														
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-																																																																																									
02 363 N 363 -0- -0- -0- 363 2 N -0- -0-																																																																																									
BAILEY GAS UNIT "A"															WELL #: 7															RRCID -> 218106															COMPL. DATE 12/14/2005															TOTAL DEPTH 14250															PERF.11610 - 14009														
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-																																																																																									
02 980 N 860 -0- -120 -0- 859 2 1 9 N 1 1 8 -0-																																																																																									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1															WELL #: 16															RRCID -> 218264															COMPL. DATE 04/21/2006															TOTAL DEPTH 14320															PERF.11717 - 14158														
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-																																																																																									
02 1624 N 1494 -0- -130 -0- 1494 2 N -0- -0-																																																																																									
STANDLEY GAS UNIT NO. 2															WELL #: 9															RRCID -> 218265															COMPL. DATE 04/05/2006															TOTAL DEPTH 13634															PERF.11127 - 13531														
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-																																																																																									
02 452 N 452 -0- -0- -0- 451 2 1 9 N 1 1 8 -0-																																																																																									
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2															WELL #: 12															RRCID -> 218269															COMPL. DATE 03/03/2006															TOTAL DEPTH 14009															PERF.12117 - 13858														
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																																																																																									
02 2782 X 2782 -0- -0- -0- 2781 2 1 9 N 1 1 8 85																																																																																									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-		-0-
10	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-		-0-
11	1740	X	1567	-0-	-173	-0-	1567	2		N	-0-		-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-		-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-		-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	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
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-		-0-
11	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2977	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	3100	N	3621	-0-	521	521	3621	2		N	-0-		-0-
01	3100	N	3393	-0-	293	814	3393	2		N	-0-		-0-
02	2800	N	3217	-0-	417	1231	3216	2	1 9	N	1	1 8	-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	219547	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL	DEPTH	13665	PERF. 8652 - 13570
09	3000	N	3150	-0-	150	152	3150	2		N	-0-		-0-
10	3205	X	3053	-0-	-152	-0-	3053	2		N	-0-		-0-
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2		N	-0-		-0-
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2		N	-0-		-0-
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		N	-0-		-0-
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	219550	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL	DEPTH	13935	PERF. 12090 - 13809
09	2460	X	1610	-0-	-850	-0-	1610	2		N	-0-		-0-
10	1767	X	1544	-0-	-223	-0-	1544	2		N	-0-		-0-
11	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1905	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		N	-0-		-0-
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		N	-0-		-0-
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2761	2	1 9	N	1	1 8	-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	219821	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL	DEPTH	13670	PERF. 8266 - 13604
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-		-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-		-0-
01	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2		N	-0-		-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	10	RRCID ->	219822	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL	DEPTH	14460	PERF. 11528 - 13710
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-		150
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-		150
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-		150
12	868	N	523	-0-	-345	-0-	523	2		N	-0-		150
01	930	N	585	-0-	-345	-0-	585	2		N	-0-		150
02	840	N	452	-0-	-388	-0-	452	2		N	-0-		150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	220632	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL	DEPTH	13926	PERF. 11372 - 13759
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3460	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3185	2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3021	2	2 9	N	2	2 8	-0-
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		N	-0-		-0-
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-		-0-
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2820	2	2 9	N	2	2 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
CHANDLER GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 14										RRCID -> 220648		COMPL. DATE 06/22/2006			
TOTAL DEPTH 14400										PERF.11629 - 14178					
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
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-
02		2184 N	1074	-0-	-1110	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
MANNING GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 220925			
												COMPL. DATE 07/07/2006			
												TOTAL DEPTH 13879			
												PERF.11224 - 13684			
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-
02		1876 N	1441	-0-	-435	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A"										WELL #: 6		RRCID -> 221047			
												COMPL. DATE 05/31/2006			
												TOTAL DEPTH 13870			
												PERF.11301 - 13742			
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-
02		784 N	625	-0-	-159	-0-	625	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A"										WELL #: 16		RRCID -> 221703			
												COMPL. DATE 07/27/2006			
												TOTAL DEPTH 13900			
												PERF.11311 - 13720			
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-
02		1876 N	1842	-0-	-34	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 221707			
												COMPL. DATE 08/10/2006			
												TOTAL DEPTH 14000			
												PERF.11492 - 13834			
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-
02		1512 N	1282	-0-	-230	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
LOFTIN CREEK GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 221712			
												COMPL. DATE 08/10/2006			
												TOTAL DEPTH 13480			
												PERF.10554 - 11898			
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-
02		1568 N	1408	-0-	-160	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 222630			
												COMPL. DATE 11/03/2007			
												TOTAL DEPTH 13691			
												PERF. 8292 - 13580			
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-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1684	2	3 9	N	3	3 8			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674														
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-
02	588 N	581	-0-	-7	-0-	580	2	1 9	N	1	1 8			-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458														
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-
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660														
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-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-				-0-
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294														
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-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		N	-0-				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740														
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-
02	868 N	630	-0-	-238	-0-	630	2		N	-0-				-0-
GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522														
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-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	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 #:		20		RRCID -> 225713		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626		PERF. 8516 - 12611			
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
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-
02	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-		2260	2		1 9	N	1	1 8		-0-

LAWLEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 225714		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880		PERF. 8305 - 13598			
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-
02	3024 X	2663	-0-	-361	-0-		2663	2			N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID -> 226053		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8722 - 14161			
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
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-		1690	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			
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-
02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-		3080	2		2 9	N	2	2 8		-0-

SAND BRANCH GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 227141		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 13705		PERF.11032 - 12118			
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-
02	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-		1852	2			N	-0-			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 227160		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 14132		PERF.11668 - 14061			
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-
02	3864 X	2301	-0-	-1563	-0-		2299	2		2 9	N	2	2 8		-0-

FOLEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 227170		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF.12595 - 14448			
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-
02	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		2350	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														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542														
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	BALANCE
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-
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	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														
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-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590														
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-
02	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4	9	N	4	4	8	-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137														
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-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828														
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
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			50
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14214 - 14421														
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-
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 11514 - 12657														
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
02	2912 X	2553	-0-	-359	-0-	2552	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 #:	13	RRCID ->	229215	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL	DEPTH	13090	PERF. 8615 - 12511				
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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-				-0-		
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-				-0-		
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-				-0-		
02	196 N	84	-0-	-112	-0-	-0-	84	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				
09	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	-0-	4450	2	2 9	N	2	2 8			-0-		
10	5022 X	3509	-0-	-1513	-0-	-0-	3507	2	2 9	N	2	2 8			-0-		
11	4860 X	3411	-0-	-1449	-0-	-0-	3405	2	6 9	N	5	5 8			-0-		
12	5022 X	3656	-0-	-1366	-0-	-0-	3656	2		N	-0-				-0-		
01	4588 X	4082	-0-	-506	-0-	-0-	4080	2	2 9	N	2	2 8			-0-		
02	4144 X	2977	-0-	-1167	-0-	-0-	2973	2	4 9	N	4	4 8			-0-		
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	229518	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL	DEPTH	13990	PERF. 8518 - 13754				
09	6540 X	6014	-0-	-526	-0-	-0-	6013	2	1 9	N	1	1 8			-0-		
10	6634 X	5359	-0-	-1275	-0-	-0-	5357	2	2 9	N	2	2 8			-0-		
11	6120 X	3796	-0-	-2324	-0-	-0-	3793	2	3 9	N	3	3 8			-0-		
12	6324 X	2986	-0-	-3338	-0-	-0-	2986	2		N	-0-				-0-		
01	6200 X	3344	-0-	-2856	-0-	-0-	3343	2	1 9	N	1	1 8			-0-		
02	5600 X	1056	-0-	-4544	-0-	-0-	1055	2	1 9	N	1	1 8			-0-		
REED GAS UNIT II				WELL #:	7	RRCID ->	229527	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL	DEPTH	13913	PERF. 8528 - 12603				
09	3660 X	3604	-0-	-56	-0-	-0-	3604	2		N	-0-				-0-		
10	3813 X	3718	-0-	-95	-0-	-0-	3717	2	1 9	N	1	1 8			-0-		
11	3690 X	3653	-0-	-37	-0-	-0-	3653	2		N	-0-				-0-		
12	3813 X	3773	-0-	-40	-0-	-0-	3773	2		N	-0-				-0-		
01	3751 X	3669	-0-	-82	-0-	-0-	3669	2		N	-0-				-0-		
02	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	-0-	3421	2		N	-0-				-0-		
GIBSON				WELL #:	13	RRCID ->	229540	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL	DEPTH	13460	PERF. 8292 - 13316				
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2	1 9	N	1	1 8			-0-		
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	1859	2	4 9	N	4	4 8			-0-		
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2	1 9	N	1	1 8			-0-		
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	2	2 9	N	2	2 8			-0-		
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-				-0-		
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2	1 9	N	1	1 8			-0-		
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	229676	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL	DEPTH	13955	PERF.11332 - 13808				
09	2520 X	325	-0-	-2195	-0-	-0-	325	2		N	-0-				-0-		
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11	2580 N	-0-	-0-	-2580	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
12	341 N	4	-0-	-337	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-		
01	3100 N	4205	-0-	1105	-0-	-0-	4205	2		N	-0-				-0-		
02	2800 N	4566	-0-	1766	-0-	-0-	2871	2		N	-0-				-0-		
GIBSON				WELL #:	18	RRCID ->	229680	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.10973 - 13385				
09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	2582	2	1 9	N	1	1 8			-0-		
10	2759 N	2604	-0-	-155	-0-	-0-	2602	2	2 9	N	2	2 8			-0-		
11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-				-0-		
12	2666 N	2597	-0-	-69	-0-	-0-	2596	2	1 9	N	1	1 8			-0-		
01	2604 N	2527	-0-	-77	-0-	-0-	2527	2		N	-0-				-0-		
02	2352 N	2296	-0-	-56	-0-	-0-	2296	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 #:		18	RRCID -> 229835		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8538 - 13523	
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
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-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	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	
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2586	2	7 9	N	6	133
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2623	2	15 9	N	14	133
11	2460	N	30	-0-	-2430	-0-	29	2	1 9	N	1	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
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-	133

FOLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 229866		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 12554 - 14607	
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	-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-
02	3416	X	2506	-0-	-910	-0-	2505	2	1 9	N	1	-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID -> 229893		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8508 - 12074	
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-
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	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	
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-
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	494	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	
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
02	5628	X	5302	-0-	-326	-0-	5302	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	
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
02	980	N	910	-0-	-70	-0-	910	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
02		952 N	846	-0-	-106	-0-	845 2	1	9	N	1	1	8			-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	230101	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	8754 - 13079			
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	
02		504 N	294	-0-	-210	-0-	294 2			N	-0-					107	
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	20	RRCID ->	230298	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	8504 - 13648			
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-	
02		392 N	265	-0-	-127	-0-	265 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			
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	
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	824 2	4	9	N	4	4	8			20	
CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	15	RRCID ->	230320	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL	DEPTH	14450	PERF.	11588 - 14256			
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	
02		1120 N	1096	-0-	-24	-0-	1096 2			N	-0-					162	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	230627	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL	DEPTH	13940	PERF.	8472 - 12568			
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-	
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 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			
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-	
02		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
02	1624 X	1058	-0-	-566	-0-	1058	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
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-
02	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2501	2	2	9	N	2	2	8	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	14	RRCID ->	230725	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL	DEPTH	13380	PERF.	8262 - 13259
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
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			92

HALL, F. L.				WELL #:	14	RRCID ->	230765	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	8725 - 12674
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-
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	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
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-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	231847	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.	8674 - 12925
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-
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A'				WELL #:	9	RRCID ->	231937	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.	11293 - 13781
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-
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	2856 X	1758	-0-	-1098	-0-	1758	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	
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-
02	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2066	2	2 9	N	2	2 8	-0-

GIBSON		WELL #:		10	RRCID -> 232370		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 13560		PERF. 8518 - 13355	
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
02	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	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	
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-
02	1932 N	1583	-0-	-349	-0-	1579	2	4 9	N	4	4 8	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		22	RRCID -> 233250		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8388 - 13546	
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
02	756 X	384	-0-	-372	-0-	384	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	
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-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 233525		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 10904 - 13183	
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-
02	1456 N	1386	-0-	-70	-0-	1382	2	4 9	N	4	4 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 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	AMT	CODE	BALANCE
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
02	545 N	545 -0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-					172
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388												
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
02	1008 N	620 -0-	-388	-0-	620 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												
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-
02	3160 X	1164 -0-	-1996	-0-	1164 2	N	-0-					-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF. 11670 - 14245												
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
02	1120 N	561 -0-	-559	-0-	561 2	N	-0-					23
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11533 - 12965												
09	4140 X	3597 -0-	-543	-0-	3597 2	N	-0-					104
10	4278 X	-0-	-4278	-0-		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
02	3360 X	120 -0-	-3240	-0-	120 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												
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-
02	2203 N	2203 -0-	-0-	-0-	2201 2	2 9 N	2	2 8				-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 11968 - 13785												
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-
02	2940 X	2417 -0-	-523	-0-	2417 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 #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			(L)	(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
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-
02	3276 X	2247	-0-	-1029	-0-	2247	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												
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
02	672 N	248	-0-	-424	-0-	246	2	2 9	N	2	2 8	25
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867												
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-
02	2800 N	4219	-0-	1419	1419	4218	2	1 9	N	1	1 8	-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914												
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-
02	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	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												
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-
02	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2		N	-0-		-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536												
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-
02	3052 X	2143	-0-	-909	-0-	2142	2	1 9	N	1	1 8	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939												
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
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1632	2	1 9	N	1	1 8	42

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 #:	21	RRCID ->	240384	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL	DEPTH	14055	PERF.11362 - 13836	
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
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-
02	840 X	717	-0-	-123	-0-	717	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	
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2224	2	1	9	N	1	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	1 8		-0-
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	240569	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.11876 - 13694	
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-
02	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	19	RRCID ->	240575	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL	DEPTH	12600	PERF. 8707 - 12382	
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
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			22
BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	240581	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.11787 - 14390	
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-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	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	
09	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4699	2	1	9	N	1	1 8		40
10	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5102	2	2	9	N	2	2 8		40
11	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4570	2	3	9	N	3	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	1 8		40
02	3668 X	3226	-0-	-442	-0-	3224	2	2	9	N	2	2 8		40
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	240672	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL	DEPTH	14090	PERF.11599 - 13892	
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	1 8		75
11	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2678	2	2	9	N	2	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
02	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1937	2	1	9	N	1	1 8		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	* * 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
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
02	3360 X	3098	-0-	-262	-0-	3098	2			N	-0-			62
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852														
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-
02	2324 N	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-			-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374														
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
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-			54
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482														
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-
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118														
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
02	1204 N	921	-0-	-283	-0-	921	2			N	-0-			37
SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785														
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-
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	340	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748														
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
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-			117

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HILINE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241660		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 13756	
								PERF.11138 - 13532	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2	N	-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-
01	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2	N	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 241831		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 13600	
								PERF.11092 - 13288	
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3502	2	1 9 N	-0-
10	3224 X	2760	-0-	-464	-0-	2759	2	1 9 N	-0-
11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4031	2	2 9 N	-0-
12	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2	N	-0-
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3765	2	1 9 N	-0-
02	2912 X	2891	-0-	-21	-0-	2889	2	2 9 N	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 241836		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 12980	
								PERF.11343 - 12816	
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-
01	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	2	N	-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-

REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 6		RRCID -> 241912		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 13735	
								PERF.11179 - 13634	
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	17
10	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2	N	17
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	N	17
12	1364 N	1218	-0-	-146	-0-	1218	2	N	17
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	17
02	1232 N	1213	-0-	-19	-0-	1213	2	N	17

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241913		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950	
								PERF. 8435 - 12603	
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1492	2	1 9 N	-0-
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2	N	-0-
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1517	2	1 9 N	-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 243002		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 14600	
								PERF.11608 - 13970	
09	3180 X	1229	-0-	-1951	-0-	1215	2	14 9 N	295
10	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3790	2	3 9 N	295
11	3180 X	2597	-0-	-583	-0-	2591	2	6 9 N	295
12	2666 X	2480	-0-	-186	-0-	2480	2	N	295
01	3782 X	873	-0-	-2909	-0-	873	2	N	295
02	3416 X	805	-0-	-2611	-0-	805	2	N	295

BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 17		RRCID -> 243013		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475	
								PERF. 8735 - 14179	
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1494	2	3 9 N	-0-
10	1457 N	1334	-0-	-123	-0-	1330	2	4 9 N	-0-
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1 9 N	-0-
12	1488 N	1151	-0-	-337	-0-	1150	2	1 9 N	-0-
01	1333 N	732	-0-	-601	-0-	732	2	N	-0-
02	1036 N	952	-0-	-84	-0-	951	2	1 9 N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	1708 N	358	-0-	-1350	-0-	358	2			N	-0-			-0-
FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF. 14330 - 15819														
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-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 06/15/2025 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 12717 - 13122														
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-
02	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	10684	2	8	9	N	7	7	8	-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11175 - 13701														
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-
02	672 N	646	-0-	-26	-0-	646	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														
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-
02	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2383	2	2	9	N	2	2	8	-0-
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 11622 - 13612														
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-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-			-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF. 11126 - 12450														
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-
02	1148 N	1125	-0-	-23	-0-	1125	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 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	BALANCE
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
02	532 N	326 -0-	-206	-0-	326 2		N	-0-	22
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531									
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-
02	336 N	336 -0-	-0-	-0-	336 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									
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-
02	1876 N	1876 -0-	-0-	-0-	1876 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									
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	-0-
11	1350 N	1301 -0-	-49	-0-	1300 2	1 9	N	1	-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-
02	1365 N	1365 -0-	-0-	-0-	1364 2	1 9	N	1	-0-
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512									
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-
02	1888 N	1888 -0-	-0-	-0-	1888 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									
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-	-0-		N	-0-	-0-
01	62 X	16 -0-	-46	-0-	16 2		N	-0-	-0-
02	56 X	-0- -0-	-56	-0-	-0-		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									
09	2111 X	2111 -0-	-0-	-0-	2108 2	3 9	N	3	13
10	3100 N	5225 -0-	2125	2125	5208 2	17 9	N	15	13
11	3000 N	5021 -0-	2021	4146	4991 2	30 9	N	27	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	13
02	5954 X	5954 -0-	-0-	-0-	5919 2	35 9	N	32	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 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						
09	245 N	245 -0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-	-0-
10	343 N	343 -0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-	-0-
11	360 N	265 -0-	-95	-0-	265 2		N	-0-	-0-
12	261 N	261 -0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-	-0-
01	341 N	298 -0-	-43	-0-	298 2		N	-0-	-0-
02	252 N	132 -0-	-120	-0-	132 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									
09	1110 N	1065 -0-	-45	-0-	1065 2		N	-0-	65
10	1116 N	1062 -0-	-54	-0-	1062 2		N	-0-	65
11	1080 N	1036 -0-	-44	-0-	1036 2		N	-0-	65
12	1116 N	1052 -0-	-64	-0-	1052 2		N	-0-	65
01	1054 N	1036 -0-	-18	-0-	1036 2		N	-0-	65
02	980 N	920 -0-	-60	-0-	920 2		N	-0-	65
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 11423 - 13800									
09	3159 X	3159 -0-	-0-	-0-	3146 2	13 9	N	12	-0-
10	3049 X	3049 -0-	-0-	-0-	3045 2	4 9	N	4	-0-
11	2533 X	2533 -0-	-0-	-0-	2512 2	21 9	N	19	-0-
12	2892 X	2892 -0-	-0-	-0-	2892 2		N	-0-	-0-
01	2309 X	2309 -0-	-0-	-0-	2303 2	6 9	N	5	-0-
02	2293 X	2293 -0-	-0-	-0-	2275 2	18 9	N	16	-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 11769 - 14320									
09	930 N	908 -0-	-22	-0-	908 2		N	-0-	-0-
10	1116 N	895 -0-	-221	-0-	895 2		N	-0-	-0-
11	1075 N	1075 -0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-	-0-
12	933 N	933 -0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-	-0-
01	956 N	956 -0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-	-0-
02	1008 N	931 -0-	-77	-0-	931 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									
09	2460 N	2049 -0-	-411	-0-	2045 2	4 9	N	4	-0-
10	2356 N	2007 -0-	-349	-0-	2006 2	1 9	N	1	-0-
11	2591 N	2591 -0-	-0-	-0-	2585 2	6 9	N	5	-0-
12	2243 N	2243 -0-	-0-	-0-	2243 2		N	-0-	-0-
01	2335 N	2335 -0-	-0-	-0-	2334 2	1 9	N	1	-0-
02	2296 N	2144 -0-	-152	-0-	2140 2	4 9	N	4	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017									
09	640 N	640 -0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-	-0-
10	806 N	463 -0-	-343	-0-	463 2		N	-0-	-0-
11	810 N	376 -0-	-434	-0-	376 2		N	-0-	-0-
12	651 N	312 -0-	-339	-0-	312 2		N	-0-	-0-
01	465 N	224 -0-	-241	-0-	224 2		N	-0-	-0-
02	364 N	280 -0-	-84	-0-	280 2		N	-0-	-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597									
09	1440 X	687 -0-	-753	-0-	686 2	1 9	N	1	-0-
10	837 X	648 -0-	-189	-0-	648 2		N	-0-	-0-
11	810 X	682 -0-	-128	-0-	681 2	1 9	N	1	-0-
12	837 X	634 -0-	-203	-0-	634 2		N	-0-	-0-
01	806 X	766 -0-	-40	-0-	766 2		N	-0-	-0-
02	644 X	471 -0-	-173	-0-	467 2	4 9	N	4	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310		WELL #: 21		RRCID -> 247393		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720		PERF. 8679 - 13180	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1																					
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						
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-						
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	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			
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-						
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-				-0-						
CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 3		RRCID -> 247421		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF. 8631 - 13076			
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						
02	980 N	909	-0-	-71	-0-	908	2		1 9	N	1		1 8		33						
CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 17		RRCID -> 247461		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8625 - 13027			
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						
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-				90						
STANDLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12H		RRCID -> 247471		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 13127		PERF. 13627 - 15320			
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-						
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	2		2 9	N	2		2 8		-0-						
RUNNING BRANCH GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 247482		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13560		PERF. 10854 - 12209			
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-						
02	4088 X	3884	-0-	-204	-0-	3884	2			N	-0-				-0-						
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 19		RRCID -> 247584		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005		PERF. 8514 - 13761			
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						
02	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4059	2		9 9	N	8		8 8		20						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310													
KELLOGG CREEK										WELL #: 3		RRCID -> 247589		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 13868		PERF.11160 - 13678					
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
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			517	2			N	-0-							-0-
10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			504	2			N	-0-							-0-
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			504	2			N	-0-							-0-
12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			536	2			N	-0-							-0-
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			544	2			N	-0-							-0-
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			528	2			N	-0-							-0-
BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #: 16		RRCID -> 247875		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8730 - 12710					
09		420 N	391	-0-	-29	-0-	-0-	-0-			390	2	1	9	N	1		1	8				-0-
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			477	2	3	9	N	3		3	8				-0-
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			446	2			N	-0-							-0-
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			494	2	1	9	N	1		1	8				-0-
01		465 N	381	-0-	-84	-0-	-0-	-0-			381	2			N	-0-							-0-
02		420 N	228	-0-	-192	-0-	-0-	-0-			227	2	1	9	N	1		1	8				-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 247965		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8532 - 12939					
09		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1536	2	7	9	N	6		6	8				38
10		3100 N	3314	-0-	214	-0-	214	-0-			3292	2	22	9	N	20		20	8				38
11		1260 N	879	-0-	-381	-0-	-0-	-0-			849	2	30	9	N	27		27	8				38
12		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1361	2			N	-0-							38
01		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1533	2	7	9	N	6		6	8				38
02		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2932	2	37	9	N	34		34	8				38
BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 247998		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11688 - 13137					
09		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1114	2	1	9	N	1		1	8				-0-
10		869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			868	2	1	9	N	1		1	8				-0-
11		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1079	2	2	9	N	2		2	8				-0-
12		992 N	860	-0-	-132	-0-	-0-	-0-			860	2			N	-0-							-0-
01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1153	2	1	9	N	1		1	8				-0-
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			935	2	2	9	N	2		2	8				-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 18		RRCID -> 248000		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 8941 - 12857					
09		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3196	2	4	9	N	4		4	8				-0-
10		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3315	2	7	9	N	6		6	8				-0-
11		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3126	2	1	9	N	1		1	8				-0-
12		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3087	2	2	9	N	2		2	8				-0-
01		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2588	2			N	-0-							-0-
02		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2411	2	2	9	N	2		2	8				-0-
CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 5		RRCID -> 248067		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.11704 - 13132					
09		1800 N	485	-0-	-1315	-0-	-0-	-0-			485	2			N	-0-							-0-
10		1860 N	376	-0-	-1484	-0-	-0-	-0-			376	2			N	-0-							-0-
11		1800 N	332	-0-	-1468	-0-	-0-	-0-			332	2			N	-0-							-0-
12		496 N	235	-0-	-261	-0-	-0-	-0-			235	2			N	-0-							-0-
01		372 N	244	-0-	-128	-0-	-0-	-0-			244	2			N	-0-							-0-
02		308 N	280	-0-	-28	-0-	-0-	-0-			280	2			N	-0-							-0-
STANDLEY GAS UNIT NO.2										WELL #: 13		RRCID -> 248681		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13785		PERF.11131 - 13616					
09		180 N	-0-	-0-	-180	-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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	9	RRCID ->	248711	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	8708	-	12939	
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	
09	1830	N	1699	-0-	-131	-0-	1699	2		N	-0-					-0-	
10	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	1777	2		N	-0-					-0-	
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-					-0-	
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-					-0-	
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-					-0-	
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		N	-0-					-0-	
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	250595	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL	DEPTH	13815	PERF.	8297	-	13650	
09	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2		N	-0-					-0-	
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2		N	-0-					-0-	
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		N	-0-					-0-	
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2		N	-0-					-0-	
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2		N	-0-					-0-	
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2		N	-0-					-0-	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	250796	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.	11320	-	13736	
09	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	2		N	-0-					83	
10	589	N	404	-0-	-185	-0-	404	2		N	-0-					83	
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-					83	
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-					83	
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2		N	-0-					83	
02	504	N	207	-0-	-297	-0-	207	2		N	-0-					83	
CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	6	RRCID ->	250839	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL	DEPTH	13184	PERF.	8564	-	12950	
09	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-					87	
10	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-					87	
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-					87	
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-					87	
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-					87	
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-					87	
CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	2	RRCID ->	250846	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL	DEPTH	14435	PERF.	8578	-	12969	
09	2160	N	1584	-0-	-576	-0-	1582	2	2 9	N	2	2 8				79	
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2337	2	9 9	N	8	8 8				79	
11	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	1968	2	31 9	N	28	28 8				79	
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-					79	
01	2356	N	2062	-0-	-294	-0-	2056	2	6 9	N	5	5 8				79	
02	1876	N	1514	-0-	-362	-0-	1510	2	4 9	N	4	4 8				79	
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	250920	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	8652	-	12734	
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-					-0-	
10	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2		N	-0-					-0-	
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2		N	-0-					-0-	
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-					-0-	
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-					-0-	
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-					-0-	
HALL, F. L.				WELL #:	19	RRCID ->	250926	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	8737	-	12673	
09	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2849	2	7 9	N	6	6 8				-0-	
10	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2932	2	15 9	N	14	14 8				-0-	
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2758	2	3 9	N	3	3 8				-0-	
12	2325	N	1148	-0-	-1177	-0-	1142	2	6 9	N	5	5 8				-0-	
01	2325	N	932	-0-	-1393	-0-	932	2		N	-0-					-0-	
02	2100	N	894	-0-	-1206	-0-	888	2	6 9	N	5	5 8				-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 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	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-									47
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-									47
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-									47
12	279 N	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2							47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									47
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756														
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-
02	2856 X	2180	-0-	-676	-0-	2174	2	6	9	N	5	5	8	-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464														
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-
02	532 N	435	-0-	-97	-0-	435	2			N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632														
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-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314														
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
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	520	2			N	-0-			50
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285														
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-
02	2604 X	2251	-0-	-353	-0-	2251	2			N	-0-			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798														
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
02	3808 X	3283	-0-	-525	-0-	3279	2	4	9	N	4	4	8	28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027														
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											
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-
02	1904 N	1753	-0-	-151	-0-	1751	2	2	9	N	2	2	8	-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614														
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
02	1428 N	1374	-0-	-54	-0-	1374	2			N	-0-			155
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646														
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-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990														
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-
02	5208 X	4851	-0-	-357	-0-	4850	2	1	9	N	1	1	8	-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668														
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-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	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														
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-
02	1680 N	1447	-0-	-233	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732														
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
02	2968 X	2305	-0-	-663	-0-	2303	2	2	9	N	2	2	8	28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 39321 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 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
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-
02	308 N	259	-0-	-49	-0-	258	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537															
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-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-				-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353															
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-
02	2072 X	1788	-0-	-284	-0-	1788	2			N	-0-				-0-
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564															
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-
02	2800 N	2863	-0-	63	63	2863	2			N	-0-				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422															
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-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	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															
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-
02	756 N	630	-0-	-126	-0-	630	2			N	-0-				-0-
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186															
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-
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253539		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922		
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
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-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-

SHEPPERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253541		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902		
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-
02	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2	N	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 16		RRCID -> 254032		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920		
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
02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	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		
09	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4815	2	1 9 N	1	8 -0-
10	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4665	2	2 9 N	2	8 -0-
11	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4474	2	4 9 N	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	8 -0-
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3982	2	3 9 N	3	8 -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254490		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784		
09	4740 X	4427	-0-	-313	-0-	4426	2	1 9 N	1	8 19
10	4898 X	4475	-0-	-423	-0-	4474	2	1 9 N	1	8 19
11	4740 X	4307	-0-	-433	-0-	4304	2	3 9 N	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	8 19
02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4141	2	3 9 N	3	8 19

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 254736		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049		
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-
02	560 N	394	-0-	-166	-0-	394	2	N	-0-	-0-

REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254739		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628		
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-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	103	2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 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 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
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2		N	-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255964		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299		
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1620	2	1 9	N	23
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	2	2 9	N	23
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1317	2	7 9	N	23
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	23
01	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	1320	2	1 9	N	23
02	1204 N	1154	-0-	-50	-0-	1151	2	3 9	N	23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 19		RRCID -> 256958		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628		
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-
11	270 N	161	-0-	-109	-0-	161	2		N	-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257376		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930		
09	240 N	61	-0-	-179	-0-	61	2		N	-0-
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2		N	-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	2		N	-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 257380		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047		
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	74
10	651 N	428	-0-	-223	-0-	428	2		N	74
11	630 N	280	-0-	-350	-0-	280	2		N	74
12	651 N	211	-0-	-440	-0-	211	2		N	74
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	74
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	74

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 257717		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878		
09	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	93
10	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		N	93
11	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2		N	93
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	93
01	899 N	574	-0-	-325	-0-	574	2		N	93
02	812 N	542	-0-	-270	-0-	542	2		N	93

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11H		RRCID -> 257926		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 17000 PERF. 13480 - 16544		
09	2610 X	2115	-0-	-495	-0-	2115	2		N	-0-
10	2697 X	1821	-0-	-876	-0-	1820	2	1 9	N	-0-
11	2550 X	2413	-0-	-137	-0-	2410	2	3 9	N	-0-
12	2480 X	2465	-0-	-15	-0-	2465	2		N	-0-
01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2567	2	1 9	N	-0-
02	2240 N	1896	-0-	-344	-0-	1894	2	2 9	N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY BAILEY GAS UNIT "A"										38321 300 386310				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
										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	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2119	2				N	-0-					-0-					
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2359	2				N	-0-					-0-					
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2272	2				N	-0-					-0-					
12	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	2148	2				N	-0-					-0-					
01	2356	N	2007	-0-	-349	-0-	-0-	-0-	2007	2				N	-0-					-0-					
02	2128	N	1542	-0-	-586	-0-	-0-	-0-	1542	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			
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	2				N	-0-					196					
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1753	2				N	-0-					196					
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	2				N	-0-					196					
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	2				N	-0-					196					
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	2				N	-0-					196					
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2				N	-0-					196					
CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 20H				RRCID -> 259259				COMPL. DATE 04/30/2010				TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127			
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2				N	-0-					-0-					
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	2				N	-0-					-0-					
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	2				N	-0-					-0-					
12	1240	N	803	-0-	-437	-0-	-0-	-0-	803	2				N	-0-					-0-					
01	1240	N	904	-0-	-336	-0-	-0-	-0-	904	2				N	-0-					-0-					
02	1120	N	910	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	910	2				N	-0-					-0-					
CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 19				RRCID -> 259333				COMPL. DATE 04/14/2010				TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034			
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	258	2				N	-0-					-0-					
10	279	N	224	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	224	2				N	-0-					-0-					
11	270	N	134	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	134	2				N	-0-					-0-					
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	220	2				N	-0-					-0-					
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	210	2				N	-0-					-0-					
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	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			
09	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4768	2	2	9	N	2	2	8	-0-			-0-					
10	3937	X	3674	-0-	-263	-0-	-0-	-0-	3671	2	3	9	N	3	3	8	-0-			-0-					
11	3810	X	3579	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	3570	2	9	9	N	8	8	8	-0-			-0-					
12	3937	X	3660	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-			-0-			-0-					
01	3937	X	3419	-0-	-518	-0-	-0-	-0-	3417	2	2	9	N	2	2	8	-0-			-0-					
02	3556	X	3430	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	3422	2	8	9	N	7	7	8	-0-			-0-					
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 18				RRCID -> 259801				COMPL. DATE 08/20/2010				TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176			
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2598	2				N	-0-					-0-					
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2220	2	1	9	N	1	1	8	-0-			-0-					
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-						-0-					
12	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	N	1	1	8	-0-			-0-					
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-						-0-					
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-						-0-					
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 25				RRCID -> 259873				COMPL. DATE 12/15/2010				TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408			
09	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2569	2				N	-0-					7					
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2177	2				N	-0-					7					
11	2580	N	2298	-0-	-282	-0-	-0-	-0-	2298	2				N	-0-					7					
12	2666	N	1082	-0-	-1584	-0-	-0-	-0-	1082	2				N	-0-					7					
01	2170	N	1255	-0-	-915	-0-	-0-	-0-	1255	2				N	-0-					7					
02	2156	N	1600	-0-	-556	-0-	-0-	-0-	1600	2				N	-0-					7					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										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 0	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	
09	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	-0-		4237	2			N	-0-					-0-	
10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	-0-		3948	2			N	-0-					-0-	
11	3960 X	3216	-0-	-744	-0-	-0-		3216	2			N	-0-					-0-	
12	4092 X	3430	-0-	-662	-0-	-0-		3430	2			N	-0-					-0-	
01	4092 X	2990	-0-	-1102	-0-	-0-		2990	2			N	-0-					-0-	
02	3696 X	2125	-0-	-1571	-0-	-0-		2125	2			N	-0-					-0-	
GIBSON										WELL #: 20		RRCID -> 259990		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11903 - 12559	
09	2430 X	2411	-0-	-19	-0-	-0-		2411	2			N	-0-					-0-	
10	2697 X	2540	-0-	-157	-0-	-0-		2540	2			N	-0-					-0-	
11	2610 X	2417	-0-	-193	-0-	-0-		2417	2			N	-0-					-0-	
12	2697 X	2479	-0-	-218	-0-	-0-		2479	2			N	-0-					-0-	
01	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	-0-		2610	2			N	-0-					-0-	
02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	-0-		2400	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	
09	4080 X	1331	-0-	-2749	-0-	-0-		1331	2			N	-0-					-0-	
10	4216 X	1654	-0-	-2562	-0-	-0-		1654	2			N	-0-					-0-	
11	3990 X	1650	-0-	-2340	-0-	-0-		1650	2			N	-0-					-0-	
12	2480 X	1671	-0-	-809	-0-	-0-		1671	2			N	-0-					-0-	
01	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	-0-		5143	2			N	-0-					-0-	
02	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	-0-		4421	2			N	-0-					-0-	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 22		RRCID -> 260763		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11451 - 12859	
09	2550 X	1842	-0-	-708	-0-	-0-		1841	2	1	9	N	1	1	8			3	
10	2635 X	2099	-0-	-536	-0-	-0-		2097	2	2	9	N	2	2	8			3	
11	2550 X	2546	-0-	-4	-0-	-0-		2543	2	3	9	N	3	3	8			3	
12	2449 X	1611	-0-	-838	-0-	-0-		1611	2			N	-0-					3	
01	2449 X	1987	-0-	-462	-0-	-0-		1986	2	1	9	N	1	1	8			3	
02	2380 N	2323	-0-	-57	-0-	-0-		2320	2	3	9	N	3	3	8			3	
RUNNING BRANCH GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 260775		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 13606		PERF.11484 - 12202	
09	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	-0-		5042	2			N	-0-					-0-	
10	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	-0-		4944	2			N	-0-					-0-	
11	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	-0-		4816	2			N	-0-					-0-	
12	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	-0-		4995	2			N	-0-					-0-	
01	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	-0-		4694	2			N	-0-					-0-	
02	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	-0-		4608	2			N	-0-					-0-	
BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #: 10		RRCID -> 261147		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063		PERF. 8205 - 12848	
09	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	-0-		1436	2			N	-0-					-0-	
10	1271 X	718	-0-	-553	-0-	-0-		718	2			N	-0-					-0-	
11	1230 X	864	-0-	-366	-0-	-0-		864	2			N	-0-					-0-	
12	1488 X	889	-0-	-599	-0-	-0-		889	2			N	-0-					-0-	
01	1488 X	377	-0-	-1111	-0-	-0-		377	2			N	-0-					-0-	
02	812 N	477	-0-	-335	-0-	-0-		477	2			N	-0-					-0-	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 261194		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13903		PERF.11417 - 13872	
09	3810 X	2945	-0-	-865	-0-	-0-		2945	2			N	-0-					-0-	
10	3937 X	3492	-0-	-445	-0-	-0-		3492	2			N	-0-					-0-	
11	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	-0-		3584	2			N	-0-					-0-	
12	3410 X	3389	-0-	-21	-0-	-0-		3389	2			N	-0-					-0-	
01	3503 X	1516	-0-	-1987	-0-	-0-		1516	2			N	-0-					-0-	
02	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	-0-		3390	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
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-
02	5096 X	4646	-0-	-450	-0-	4644	2	2 9 N	2		2 8			-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920														
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-
02	3276 X	2737	-0-	-539	-0-	2737	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														
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
02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	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														
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-
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	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														
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-
02	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6011	2	1 9 N	1		1 8			-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904														
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-
02	1904 X	1410	-0-	-494	-0-	1410	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														
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-
02	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7423	2	4 9 N	4		4 8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 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	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
09	3300 X	3254	-0-	-46	-0-	3254	2			N	-0-			-0-
10	3472 X	3113	-0-	-359	-0-	3113	2			N	-0-			-0-
11	3360 X	2915	-0-	-445	-0-	2915	2			N	-0-			-0-
12	3472 X	3345	-0-	-127	-0-	3345	2			N	-0-			-0-
01	3348 X	3173	-0-	-175	-0-	3173	2			N	-0-			-0-
02	3024 X	2968	-0-	-56	-0-	2968	2			N	-0-			-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777														
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
10	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
12	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
02	1708 N	1650	-0-	-58	-0-	1650	2			N	-0-			-0-
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819														
09	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2929	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5983	2	7	9	N	6	6	8	-0-
11	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5648	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5774	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-			-0-
02	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5110	2	2	9	N	2	2	8	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600														
09	3090 X	2811	-0-	-279	-0-	2811	2			N	-0-			-0-
10	3100 X	2852	-0-	-248	-0-	2851	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2910 X	2737	-0-	-173	-0-	2735	2	2	9	N	2	2	8	-0-
12	2914 X	2786	-0-	-128	-0-	2786	2			N	-0-			-0-
01	2914 X	2668	-0-	-246	-0-	2668	2			N	-0-			-0-
02	2632 X	2423	-0-	-209	-0-	2421	2	2	9	N	2	2	8	-0-
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864														
09	2040 N	1995	-0-	-45	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
10	2108 N	2057	-0-	-51	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-			-0-
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-			-0-
02	1876 N	1860	-0-	-16	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296														
09	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2750	2	1	9	N	1	1	8	19
10	2015 X	1083	-0-	-932	-0-	1083	2			N	-0-			19
11	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2096	2	2	9	N	2	2	8	19
12	2015 X	1640	-0-	-375	-0-	1640	2			N	-0-			19
01	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-			19
02	1820 N	1178	-0-	-642	-0-	1178	2			N	-0-			19
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234														
09	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-			20
10	3379 X	1649	-0-	-1730	-0-	1649	2			N	-0-			20
11	3270 X	1787	-0-	-1483	-0-	1787	2			N	-0-			20
12	3379 X	55	-0-	-3324	-0-	55	2			N	-0-			20
01	3379 X	2650	-0-	-729	-0-	2650	2			N	-0-			20
02	3052 X	871	-0-	-2181	-0-	871	2			N	-0-			20

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) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
09	3161 X	3161 -0-	-0-	-0-	-0-	3161 2			N	-0-				-0-
10	3162 X	2643 -0-	-519	-0-	-0-	2642 2		1 9	N	1	1 8			-0-
11	2850 X	2343 -0-	-507	-0-	-0-	2339 2		4 9	N	4	4 8			-0-
12	3193 X	2028 -0-	-1165	-0-	-0-	2028 2			N	-0-				-0-
01	3193 X	2552 -0-	-641	-0-	-0-	2552 2			N	-0-				-0-
02	2884 X	2768 -0-	-116	-0-	-0-	2767 2		1 9	N	1	1 8			-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812														
09	5504 X	5504 -0-	-0-	-0-	-0-	5502 2		2 9	N	2	2 8			-0-
10	5644 X	5644 -0-	-0-	-0-	-0-	5641 2		3 9	N	3	3 8			-0-
11	4749 X	4749 -0-	-0-	-0-	-0-	4748 2		1 9	N	1	1 8			-0-
12	5480 X	5480 -0-	-0-	-0-	-0-	5478 2		2 9	N	2	2 8			-0-
01	6014 X	6014 -0-	-0-	-0-	-0-	6014 2			N	-0-				-0-
02	5472 X	5472 -0-	-0-	-0-	-0-	5471 2		1 9	N	1	1 8			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006														
09	4156 X	4156 -0-	-0-	-0-	-0-	4152 2		4 9	N	4	4 8			-0-
10	5769 X	5769 -0-	-0-	-0-	-0-	5760 2		9 9	N	8	8 8			-0-
11	2828 X	2828 -0-	-0-	-0-	-0-	2826 2		2 9	N	2	2 8			-0-
12	5291 X	5291 -0-	-0-	-0-	-0-	5288 2		3 9	N	3	3 8			-0-
01	62 X	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	56 X	-0-	-56	-0-	-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														
09	2500 N	2500 -0-	-0-	-0-	-0-	2500 2			N	-0-				-0-
10	2383 N	2383 -0-	-0-	-0-	-0-	2383 2			N	-0-				-0-
11	2610 N	2008 -0-	-602	-0-	-0-	2008 2			N	-0-				-0-
12	2573 N	2154 -0-	-419	-0-	-0-	2154 2			N	-0-				-0-
01	2387 N	1618 -0-	-769	-0-	-0-	1618 2			N	-0-				-0-
02	1876 N	1094 -0-	-782	-0-	-0-	1094 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														
09	1890 N	1698 -0-	-192	-0-	-0-	1698 2			N	-0-				-0-
10	1984 N	1730 -0-	-254	-0-	-0-	1730 2			N	-0-				-0-
11	1920 N	1563 -0-	-357	-0-	-0-	1563 2			N	-0-				-0-
12	1767 N	1678 -0-	-89	-0-	-0-	1678 2			N	-0-				-0-
01	1736 N	1240 -0-	-496	-0-	-0-	1240 2			N	-0-				-0-
02	1456 N	1318 -0-	-138	-0-	-0-	1318 2			N	-0-				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288														
09	914 N	914 -0-	-0-	-0-	-0-	914 2			N	-0-				-0-
10	1023 N	903 -0-	-120	-0-	-0-	902 2		1 9	N	1	1 8			-0-
11	1276 N	1276 -0-	-0-	-0-	-0-	1276 2			N	-0-				-0-
12	1094 N	1094 -0-	-0-	-0-	-0-	1094 2			N	-0-				-0-
01	956 N	956 -0-	-0-	-0-	-0-	956 2			N	-0-				-0-
02	1224 N	1224 -0-	-0-	-0-	-0-	1224 2			N	-0-				-0-
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354														
09	1137 N	1137 -0-	-0-	-0-	-0-	1114 2		23 9	N	21	21 8			-0-
10	909 N	909 -0-	-0-	-0-	-0-	908 2		1 9	N	1	1 8			-0-
11	1404 N	1404 -0-	-0-	-0-	-0-	1404 2			N	-0-				-0-
12	889 N	889 -0-	-0-	-0-	-0-	889 2			N	-0-				-0-
01	949 N	949 -0-	-0-	-0-	-0-	949 2			N	-0-				-0-
02	954 N	954 -0-	-0-	-0-	-0-	954 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 #: 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	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	2912 X	2822 -0-	-90	-0-	2822 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									
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	-0-
11	3624 X	3624 -0-	-0-	-0-	3622 2	2 9	N	2	-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-
02	4106 X	4106 -0-	-0-	-0-	4105 2	1 9	N	1	-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821									
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
02	1903 N	1903 -0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-	2
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968									
09	1650 N	1583 -0-	-67	-0-	1582 2	1 9	N	1	-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-
02	1964 N	1964 -0-	-0-	-0-	1964 2		N	-0-	-0-
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503									
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-
02	5712 X	5048 -0-	-664	-0-	5048 2		N	-0-	-0-
MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170									
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-
02	308 N	283 -0-	-25	-0-	283 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									
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-
02	4788 X	4471 -0-	-317	-0-	4471 2		N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MANNING GAS UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	12600 X	11785	-0-	-815	-0-	11785	2			N	-0-			-0-
BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522														
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-
02	10472 X	7381	-0-	-3091	-0-	7381	2			N	-0-			-0-
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580														
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-
02	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-			-0-
TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373														
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-
02	35728 X	30294	-0-	-5434	-0-	30294	2			N	-0-			-0-
JACOBY HARRIS-TUMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445														
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-
02	8820 X	7294	-0-	-1526	-0-	7294	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														
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
				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	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HOLMES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 201836		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8861 - 13894	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
HOLMES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 202049		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 8826 - 13930	
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	38	1	1088	2	15
							1	9			
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	31	1	973	2	17
							2	9			
11	1230	N	879	-0-	-351	-0-	25	1	854	2	17
12	1178	N	733	-0-	-445	-0-	25	1	708	2	17
01	992	N	717	-0-	-275	-0-	22	1	695	2	17
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	686	2	17
GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID -> 205275		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 13206 - 14580	
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	54	1	590	2	26
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	54	1	506	2	26
11	660	N	440	-0-	-220	-0-	38	1	402	2	26
12	651	N	559	-0-	-92	-0-	47	1	512	2	26
01	558	N	292	-0-	-266	-0-	292	2			26
02	420	N	198	-0-	-222	-0-	198	2			26
GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 205788		COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL DEPTH 14937		PERF. 8848 - 14530	
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF. 12918 - 14650	
09	8785	X	3700	-0-	-5085	-0-	310	1	3389	2	27
							1	9			
10	2852	X	1144	-0-	-1708	-0-	110	1	1028	2	32
							6	9			
11	2760	X	2608	-0-	-152	-0-	224	1	2384	2	11
12	3813	X	766	-0-	-3047	-0-	64	1	702	2	11
01	3813	X	77	-0-	-3736	-0-	77	2			11
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					11

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY				//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #:		3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
				RRCID -> 207008		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL		DEPTH 14784		PERF. 8826 - 14510				
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
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-
02	14B2 EXT	159	-0-	159	798	159	2			Y	-0-					-0-

LEWIS "B"				WELL #:		7	RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL		DEPTH 14950		PERF. 14625 - 14645	
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-
02	644 X	15	-0-	-629	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

LEWIS "B"				WELL #:		5	RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL		DEPTH 14824		PERF. 14540 - 14560	
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-
02	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	
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	-0-					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
02	896 N	6	-0-	-890	-0-	6	2			Y	-0-	23	1			10

LEWIS "B"				WELL #:		8	RRCID -> 209593		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL		DEPTH 14900		PERF. 8928 - 14595	
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-
02	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	
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
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	49	1	1568	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
HOLMES "A"				WELL #:		12	RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL	DEPTH 14890	PERF.13950 - 13970			
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	
02	T. A.		363	-0-	363	-0-	11	1	352	2	Y	-0-			3	
LEWIS "B"				WELL #:		12	RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL	DEPTH 14900	PERF.13028 - 14708			
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	
02	252	N	91	-0-	-161	-0-	91	2			Y	-0-			8	
LEWIS "B"				WELL #:		9	RRCID -> 215784		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL	DEPTH 14650	PERF. 8740 - 14460			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
HOLMES "A"				WELL #:		18	RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL	DEPTH 14270	PERF.13950 - 13970			
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	
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	47	1	1522	2	Y	-0-			16	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:		30321 300 881167 13	NON-ASSOCIATED RRCID -> 216987		CAPACITY COMPL. DATE 08/25/2005				CNTY: LIMESTONE 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-			60	1	1690	2	Y	2					19
									2	9									
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-			47	1	1441	2	Y	3					22
									3	9									
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
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-			43	1	1384	2	Y	-0-					22
LEWIS "B"						WELL #:	13	RRCID ->	217561	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 14977		PERF.	13112	- 14790		
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
									6	9									
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
02	784	N	354	-0-	-430	-0-			354	2			Y	-0-					5
LEWIS "B"						WELL #:	11	RRCID ->	217563	COMPL. DATE	10/06/2017		TOTAL DEPTH 14770		PERF.	8837	- 14510		
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
									8	9									
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
02	2520	X	1498	-0-	-1022	-0-			2	1	1494	2	Y	2					16
									2	9									
LEWIS "B"						WELL #:	17	RRCID ->	217932	COMPL. DATE	01/06/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF.	14370	- 14390		
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
02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-			2	1	2071	2	Y	-0-					1
LEWIS "B"						WELL #:	19	RRCID ->	218107	COMPL. DATE	04/10/2019		TOTAL DEPTH 15100		PERF.	13096	- 14806		
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-			177	1	1942	2	Y	1					32
									1	9									
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
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-			2	1	1654	2	Y	-0-					11

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 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. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	2	1636	2	Y		2				50
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	3	1393	2	Y		3				53
11	1410 N	1249	-0-	-161	-0-	-0-	36	1		1213	2	Y		-0-				53
12	1519 N	1227	-0-	-292	-0-	-0-	42	1		1185	2	Y		-0-				53
01	1426 N	1206	-0-	-220	-0-	-0-	38	1		1168	2	Y		-0-				53
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1		1134	2	Y		-0-				53

BLACK				WELL #:	5	RRCID ->	218862	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL	DEPTH	14597	PERF.	8730	-	14320		
09	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	-0-	96	1		1052	2	Y		-0-				-0-
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1		1113	2	Y		-0-				-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1		1113	2	Y		-0-				-0-
12	1178 N	540	-0-	-638	-0-	-0-	45	1		495	2	Y		-0-				-0-
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	2				Y		-0-				-0-
02	952 N	458	-0-	-494	-0-	-0-	1	1		457	2	Y		-0-				-0-

HOLMES "A"				WELL #:	17	RRCID ->	220496	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL	DEPTH	14346	PERF.	9151	-	14150		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-

LEWIS "B"				WELL #:	14	RRCID ->	221014	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL	DEPTH	14614	PERF.	14410	-	14430		
09	1050 X	391	-0-	-659	-0-	-0-	33	1		358	2	Y		-0-				3
10	930 X	299	-0-	-631	-0-	-0-	29	1		270	2	Y		-0-				3
11	810 X	476	-0-	-334	-0-	-0-	41	1		435	2	Y		-0-	2	1		1
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1		408	2	Y		-0-				1
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2				Y		-0-				1
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2				Y		-0-				1

LEWIS "B"				WELL #:	15	RRCID ->	221463	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL	DEPTH	14670	PERF.	14400	-	14502		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-

BLACK				WELL #:	3	RRCID ->	221710	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL	DEPTH	14740	PERF.	14470	-	14490		
09	1020 N	29	-0-	-991	-0-	-0-	2	1		27	2	Y		-0-				-0-
10	1271 N	371	-0-	-900	-0-	-0-	36	1		335	2	Y		-0-				-0-
11	360 N	295	-0-	-65	-0-	-0-	25	1		270	2	Y		-0-				-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1		1190	2	Y		-0-				-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2				Y		-0-				-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2				Y		-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK				//CONT.// //CONT.// WELL #:	38321 300 881167 8	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
						RRCID ->	223602	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL	DEPTH	14463	PERF.14150	- 14170			
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
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
02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-						Y	-0-	12	1			5
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226281	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.12162	- 13560			
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
02	616 N	235	-0-	-381	-0-		235	2			N	-0-					163
HOLMES "A"				WELL #:	22	RRCID ->	226903	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL	DEPTH	14240	PERF.13920	- 13940			
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
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		32	1	1023	2	Y	-0-					8
LEWIS "B"				WELL #:	16	RRCID ->	227151	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL	DEPTH	14583	PERF.14290	- 14310			
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-
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		1	1	1103	2	Y	-0-					-0-
HOLMES "A"				WELL #:	23	RRCID ->	227316	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL	DEPTH	13360	PERF. N/A				
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026																	
HOLMES "A"				WELL #:	24	RRCID ->	228096	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL	DEPTH	14240	PERF. N/A				
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
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		42	1	1349	2	Y	-0-					17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"				//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 21	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
					RRCID -> 229192	COMPL. DATE 02/10/2007	TOTAL	DEPTH 14248	PERF.13920	- 13940								
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRIZZLY					WELL #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL	DEPTH 14651	PERF.14366	- 14386				
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	502	2	Y	-0-					34
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	510	2	Y	-0-					34
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	417	2	Y	-0-					34
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	433	2	Y	-0-					34
01	434 N	390	-0-	-44	-0-	-0-		390	2			Y	-0-					34
02	420 N	232	-0-	-188	-0-	-0-		232	2			Y	-0-					34

BLACK					WELL #: 2		RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL	DEPTH 14459	PERF.14273	- 14459				
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	-0-		208	1	2271	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	3837	-0-	737	-0-	737		372	1	3462	2	Y	3					3
								3	9									
11	3000 N	4830	-0-	1830	-0-	2567		414	1	4414	2	Y	2					5
12	3100 N	5270	-0-	2170	-0-	4737		438	1	4828	2	Y	4					9
								4	9									
01	5507 X	770	-0-	-4737	-0-	-0-		769	2	1	9	Y	1					10
02	4508 X	297	-0-	-4211	-0-	-0-		296	2	1	9	Y	1	7	1			4

HOLMES"A"					WELL #: 19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL	DEPTH 14090	PERF. N/A					
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	683	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	458	-0-	-232	-0-	-0-		13	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	527 N	466	-0-	-61	-0-	-0-		16	1	450	2	Y	-0-					-0-
01	713 N	376	-0-	-337	-0-	-0-		12	1	364	2	Y	-0-					-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	654	2	Y	-0-					-0-

POLAR					WELL #: 1		RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL	DEPTH 14460	PERF.14270	- 14398				
09	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	-0-		364	1	3982	2	N	-0-					30
10	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	-0-		433	1	4025	2	N	25					55
								28	9									
11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	-0-		378	1	4036	2	N	-0-					55
12	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	-0-		301	1	3309	2	N	3					58
								3	9									
01	3069 X	2431	-0-	-638	-0-	-0-		2430	2	1	9	N	1	1	8			58
02	2772 X	1429	-0-	-1343	-0-	-0-		2	1	1417	2	N	9					67
								10	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 26		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
				RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 15131		PERF.14050 - 14070				
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
09	803 X	803	-0-	-0-	-0-		27 1	775 2	Y		1			8
10	744 X	222	-0-	-522	-0-		1 9	215 2	Y		-0-			8
11	660 X	418	-0-	-242	-0-		7 1	406 2	Y		-0-			8
12	837 X	393	-0-	-444	-0-		12 1	379 2	Y		-0-			8
01	837 X	640	-0-	-197	-0-		14 1	620 2	Y		-0-			8
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-		20 1	803 2	Y		-0-			8
							25 1							
LEWIS "B"														
				WELL #: 20		RRCID -> 234861		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12700 - 13520		
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-		184 1	2017 2	Y		1			28
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-		1 9	2145 2	Y		7			35
11	2400 N	1919	-0-	-481	-0-		231 1	1754 2	Y		-0-	22 1		13
12	2263 N	1175	-0-	-1088	-0-		8 9	1077 2	Y		-0-			13
01	2387 N	2075	-0-	-312	-0-		165 1	1 9	Y		1			14
02	1792 N	1194	-0-	-598	-0-		98 1	1191 2	Y		2			16
							2074 2							
							1 1							
							2 9							
HOLMES "A"														
				WELL #: 15		RRCID -> 235959		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF. N/A		
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
11	930 X	815	-0-	-115	-0-		1 9	792 2	Y		-0-			14
12	961 X	459	-0-	-502	-0-		23 1	443 2	Y		-0-			14
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-		16 1	941 2	Y		-0-			14
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		30 1	1620 2	Y		-0-			14
							51 1							
HOLMES "A"														
				WELL #: 14		RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358		PERF. N/A		
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
11	420 N	271	-0-	-149	-0-		1 9	263 2	Y		-0-			4
12	341 N	197	-0-	-144	-0-		8 1	190 2	Y		-0-			4
01	279 N	228	-0-	-51	-0-		7 1	221 2	Y		-0-			4
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-		7 1	310 2	Y		-0-			4
							10 1							
LITTLE FLOCK														
				WELL #: 1		RRCID -> 241209		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8872 - 14850		
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-
02	6188 X	2622	-0-	-3566	-0-		3 1	2619 2	Y		-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK				//CONT.// //CONT.// WELL #:	30321 300 881167 15	NON-ASSOCIATED RRCID -> 242941		CAPACITY COMPL. DATE 06/01/2008				CNTY: LIMESTONE TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A							
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
09	630	X	370	-0-	-260	-0-			31	1	48	1	Y	-0-					16
10	651	X	497	-0-	-154	-0-			48	1	1	9	Y	-0-					17
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
02	420	N	138	-0-	-282	-0-			138	2			Y	-0-		12	1		5
LEWIS "B"						WELL #:	18	RRCID -> 243430	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 14999	PERF. N/A								
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-
02	3920	X	3130	-0-	-790	-0-			4	1	3126	2	Y	-0-					-0-
BLACK						WELL #:	14	RRCID -> 243473	COMPL. DATE 01/19/2022	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 8626 - 14230								
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	-0-					3
01	5270	X	4011	-0-	-1259	-0-			4009	2	2	9	Y	2					5
02	4760	X	2022	-0-	-2738	-0-			2	1	2014	2	Y	5		4	1		6
BLACK						WELL #:	11	RRCID -> 244637	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 14450	PERF. 12791 - 14180								
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
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-			401	1	4282	2	Y	1					61
12	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-			953	1	10496	2	Y	5					66
01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-			5715	2	4	9	Y	4					70
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-			4	1	3284	2	Y	8		52	1		26
BLACK						WELL #:	6	RRCID -> 245121	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 14615	PERF. N/A								
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
11	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-			239	1	2553	2	Y	1					56
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-			278	1	3065	2	Y	3					59
01	2201	X	1218	-0-	-983	-0-			1216	2	2	9	Y	2					61
02	1232	X	525	-0-	-707	-0-			1	1	521	2	Y	3		43	1		21

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY TWEENER			//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
						RRCID -> 245785			COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A		
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
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
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	6 1	839	2	Y	-0-			111

BLACK			WELL #: 7			RRCID -> 251126			COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A		
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
02	1148	N	442	-0-	-706	-0-	1	1	441	2	Y	-0-	40 1	17

LEWIS "B"			WELL #: 22			RRCID -> 251417			COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A		
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-	35 1	20
12	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	707	1	7785	2	Y	2	1 8	21
							2	9						
01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5468	2	6	9	Y	5	4 8	22
02	7364	X	2214	-0-	-5150	-0-	3	1	2207	2	Y	4	1 8	25
							4	9						

LEWIS "B"			WELL #: 21			RRCID -> 256007			COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 13765 PERF. 12890 - 13530		
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-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	1	1	573	2	Y	-0-		-0-

LEWIS "B"			WELL #: 6			RRCID -> 256027			COMPL. DATE 08/15/2010			TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450		
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-
02	2520	X	171	-0-	-2349	-0-	171	2			Y	-0-		-0-

LEWIS "B"			WELL #: 24			RRCID -> 266182			COMPL. DATE 07/03/2012			TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490		
09	3000	N	2834	-0-	-166	-0-	237	1	2597	2	Y	-0-		-0-
10	3100	N	3797	-0-	697	-0-	3111	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-
02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	2	1	1649	2	Y	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30321 500		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
FARRAR (TRAVIS PEAK)				30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
PRATT GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 121923		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8260 - 8647					
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2			Y	-0-					-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2			Y	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-		70	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-		19	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-		46	2			Y	-0-					-0-
SADLER				WELL #: 1		RRCID -> 123358		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8250 - 8630					
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2			Y	-0-					-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-		140	2			Y	-0-					-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-		303	2			Y	-0-					-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	2			Y	-0-					-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-		322	2			Y	-0-					-0-
CARPENTER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 127040		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8529 - 8921					
09	30 N	17	-0-	-13	-0-		17	2			N	-0-					-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-		47	2			N	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-		20	2			N	-0-					-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2			N	-0-					-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-		28	2			N	-0-					-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-		23	2			N	-0-					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1		RRCID -> 129511		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8579 - 8990					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					40
10	31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2			N	-0-					40
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-					40
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2			N	-0-					40
01	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2			N	-0-					40
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1														CNTY: LIMESTONE																																																					
//CONT.// 38321 500 WELL #: 2														NON-ASSOCIATED										CAPACITY																																											
//CONT.// 386310														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	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE																																									
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-																																									
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	-0-		10	2						N	-0-									-0-																																									
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2						N	-0-									-0-																																									
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		502	2						N	-0-									-0-																																									
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		93	2						N	-0-									-0-																																									
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		47	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									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-										14																																								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-										14																																								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-										14																																								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-										14																																								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-										14																																								
02	0 N	-0-	-0-	-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									
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		103	2						N	-0-										-0-																																								
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	-0-		75	2						N	-0-									-0-																																									
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		44	2						N	-0-									-0-																																									
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		82	2						N	-0-									-0-																																									
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		78	2						N	-0-									-0-																																									
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		99	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									
09	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6042	2						N	-0-										-0-																																								
10	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5632	2						N	-0-									-0-																																									
11	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4509	2						N	-0-									-0-																																									
12	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5081	2						N	-0-									-0-																																									
01	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5258	2						N	-0-									-0-																																									
02	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4382	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									
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		40	2						N	-0-										-0-																																								
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		43	2						N	-0-									-0-																																									
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		33	2						N	-0-									-0-																																									
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		46	2						N	-0-									-0-																																									
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2						N	-0-									-0-																																									
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		38	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									
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	-0-	-0-		133	2						N	-0-										-0-																																								
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		130	2						N	-0-									-0-																																									
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	-0-	-0-		113	2						N	-0-									-0-																																									
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		133	2						N	-0-									-0-																																									
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	-0-		116	2						N	-0-									-0-																																									
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	-0-	-0-		86	2						N	-0-									-0-																																									
PHILLIPS "A" GAS UNIT														WELL #: 2														RRCID -> 146417										COMPL. DATE 05/26/2001										TOTAL DEPTH 9521										PERF. 9035 - 9161									
09	840 X	201	-0-	-639	-0-	-0-	-0-		201	2						N	-0-										-0-																																								
10	868 X	224	-0-	-644	-0-	-0-	-0-		224	2						N	-0-									-0-																																									
11	840 X	185	-0-	-655	-0-	-0-	-0-		185	2						N	-0-									-0-																																									
12	434 X	245	-0-	-189	-0-	-0-	-0-		245	2						N	-0-									-0-																																									
01	248 X	192	-0-	-56	-0-	-0-	-0-		192	2						N	-0-									-0-																																									
02	211 X	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		211	2						N	-0-									-0-																																									

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY CHANDLER GAS UNIT NO. 1										38321 500 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
										WELL #:		2	RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH		9816	PERF. 8833	-	9453		
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			
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-				
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-			263 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		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #:		3	RRCID -> 152005		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH		9818	PERF. 8660	-	9300		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
STANDLEY GAS UNIT NO. 1										WELL #:		2	RRCID -> 152379		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10121	PERF. 8702	-	8929
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-				
02		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		
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				
02		112 N	48	-0-	-64	-0-			48 2				N	-0-						30				
BAILEY GAS UNIT A										WELL #:		1	RRCID -> 154184		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH		9718	PERF. 8621	-	9187		
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-				
02	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		
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-				
02		84 N	69	-0-	-15	-0-			69 2				N	-0-						-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 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 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
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2				N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2				N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2				N	-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2				N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2				N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2				N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	154884	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8618	-	8970	
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2				N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2				N	-0-			-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2				N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2				N	-0-			-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2				N	-0-			-0-
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2				N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	157196	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8970	-	9316	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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	
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2				N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2				N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2				N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2				N	-0-			-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2				N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2				N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:		5	RRCID ->	174404	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8644	-	8656	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-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	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 #: 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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 (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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						
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-
02	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						
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-
02	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						
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-
02	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						
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-
02	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						
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-
02	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						
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY LYONS GAS UNIT NO. 1			//CONT.// 30321 500 //CONT.// 386310 WELL #: 15			NON-ASSOCIATED RRCID -> 197698			CAPACITY COMPL. DATE 09/14/2003			CNTY: LIMESTONE 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	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-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							
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-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-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							
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-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-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							
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-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-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							
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-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-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							
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-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-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							
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-
02	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													
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 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
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY VESTAL GAS UNIT NO. 1															CNTY: LIMESTONE																			
//CONT.// 30321 500 //CONT.// 386310 WELL #: 7															NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
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	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
KELLOGG CREEK														
WELL #: 1														
RRCID -> 221495														
COMPL. DATE 08/18/2006														
TOTAL DEPTH 13800														
PERF. 8632 - 10350														
CNTY: LIMESTONE														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GIBSON														
WELL #: 14														
RRCID -> 225647														
COMPL. DATE 10/28/2006														
TOTAL DEPTH 13820														
PERF. 8776 - 9908														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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 #: 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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	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											
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	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			
09	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	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			
09	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	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			
09	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	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			
09	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	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			
09	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	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			
09	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT			-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	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. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	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. (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
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-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									
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-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									
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-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									
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-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									
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-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									
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-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									
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
02	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										
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	241914	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8785 - 9808			
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:		8	RRCID ->	245134	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF. 8863 - 9860	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY CARPENTER GAS UNIT II														
		//CONT.//		38321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		//CONT.//		386310										
		WELL #:		3		RRCID -> 247423		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF. 8957 - 9137		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		17		RRCID -> 247462		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8874 - 9754		
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		19		RRCID -> 247586		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005		PERF. 8858 - 9160		
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		8		RRCID -> 247595		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8913 - 10248		
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BAILEY GAS UNIT "A"														
		WELL #:		16		RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8983 - 10252		
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		4		RRCID -> 247960		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8640 - 8650		
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		6		RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8914 - 9977		
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			30321 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	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							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	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							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	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							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	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							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	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							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	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							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	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	0	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #:		9	RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 9059 - 9630									
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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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									
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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									
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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									
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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									
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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									
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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									
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60	2				N	-0-						-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-		76	2				N	-0-						-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		44	2				N	-0-						-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-		86	2				N	-0-						-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-		56	2				N	-0-						-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		73	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	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	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GIBSON					WELL #:		16	RRCID -> 255924		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8938 - 9786		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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		
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-
02	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									
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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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		
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-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-		-0-
SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257373	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12995	PERF. 8593 - 9412		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 260873		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8983 - 9659							
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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							
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-	
02	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													
GIBSON				WELL #: 1		RRCID -> 262872		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8374 - 9828					
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
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-
02		SWR 10	85	-0-	85	167335	85	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					
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
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	49	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					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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										
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 LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
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-
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1423	2	6 9	N	5	5 8			-0-
HALL, F. L.		WELL #:		4	RRCID ->	281955	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL	DEPTH	14054	PERF. 8597 - 10022		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HALL, F. L.		WELL #:		17	RRCID ->	286340	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL	DEPTH	12950	PERF. 8623 - 10065		
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-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WORTHY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	134203	COMPL. DATE	03/12/1990	TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 8848 - 9048		
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-
02	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
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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														
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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														
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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														
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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														
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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														
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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														
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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	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
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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														
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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														
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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														
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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														
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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														
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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														
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	10	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							
09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	10	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							
09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	10	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							
09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	10	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							
09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	10	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							
09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	10	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							
09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"															//CONT.// 30321 500 //CONT.// 881167 WELL #: 17										NON-ASSOCIATED CAPACITY RRCID -> 220497										COMPL. DATE 05/12/2006										TOTAL DEPTH 14346										PERF. 9151 - 9406										CNTY: LIMESTONE									
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																																													
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-																																												
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT									-0-																																												

BLACK															WELL #: 5										RRCID -> 223603										COMPL. DATE 09/01/2006										TOTAL DEPTH 14597										PERF. 9088 - 9227																			
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-																																												
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT									-0-																																												

LEWIS "B"															WELL #: 14										RRCID -> 223611										COMPL. DATE 10/27/2006										TOTAL DEPTH 14614										PERF. 9104 - 9283																			
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-																																												
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT									-0-																																												

LEWIS "B"															WELL #: 15										RRCID -> 224814										COMPL. DATE 11/10/2006										TOTAL DEPTH 14670										PERF. 9192 - 9276																			
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-																																												
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT									-0-																																												

HOLMES "A"															WELL #: 23										RRCID -> 227317										COMPL. DATE 03/15/2007										TOTAL DEPTH 13360										PERF. 9142 - 9534																			
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-																																												
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT									-0-																																												

HOLMES "A"															WELL #: 24										RRCID -> 228097										COMPL. DATE 03/13/2007										TOTAL DEPTH 14240										PERF. 9182 - 9544																			
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-																																												
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT									-0-																																												

BLACK															WELL #: 8										RRCID -> 228224										COMPL. DATE 01/22/2007										TOTAL DEPTH 14463										PERF. 9038 - 9211																			
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-																																												
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT									-0-																																												

FARRAR (TRAVIS PEAK)															30321 500															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIMESTONE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
VALENCE OPERATING COMPANY															//CONT.// 881167															WELL #: 3															RRCID -> 228227															COMPL. DATE 03/29/2007															TOTAL DEPTH 14740															PERF. 9180 - 9430																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
BLACK																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		38321	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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02		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				
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02		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				
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02		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				
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02		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				
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02		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				
09		360	N	209	-0-	-151	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	-0-					26
10		279	N	210	-0-	-69	-0-	-0-	5	1	205	2	Y	-0-					26
11		240	N	207	-0-	-33	-0-	-0-	2	1	205	2	Y	-0-					26
12		217	N	147	-0-	-70	-0-	-0-	2	1	145	2	Y	-0-					26
01		217	N	208	-0-	-9	-0-	-0-	4	1	204	2	Y	-0-					26
02		421	N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	418	2	Y	-0-					26
BLACK				WELL #:		15		RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL	DEPTH 14314	PERF. 9075	- 9317				
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"										//CONT.// 30321 500 //CONT.// 881167 WELL #: 18										NON-ASSOCIATED CAPACITY COMPL. DATE 07/30/2008										CNTY: LIMESTONE TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006									
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																
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-																	
02		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																			
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-																	
02		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																			
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-																	
02		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																			
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-																	
02		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																			
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-																	
02		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																			
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-																	
02		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																			
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-																	
02		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 CODE	GAS 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"					WELL #:	6	RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890		PERF. 9420 - 9520	
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"					WELL #:	23	RRCID -> 266332		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8888 - 14626	
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"					WELL #:	24	RRCID -> 266496		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 8820 - 14490	
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-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	
09	36 N	36	-0-		-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-		-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-		-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-		-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-		-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-		-14	-0-	14	2		N	-0-			-0-

FARRAR, N. (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"										//CONT.// 30323 600 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
										WELL #:	2	RRCID ->	167363	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8386 - 8392
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
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
FARRAR, SE. PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP HOLIDAY RESOURCES "A"										30325 500 680770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
										WELL #:	1	RRCID ->	144617	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL	DEPTH	13895	PERF.	8894 - 9440
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
FARRAR, SE (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1										30325 750 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
										WELL #:	2	RRCID ->	145276	COMPL. DATE	04/09/1993	TOTAL	DEPTH	9720	PERF.	8475 - 8539
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-	-0-		-4						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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										
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-
02	588	N	201	-0-	-387	-0-		201	2			N	-0-					-0-
HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
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-
02	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									
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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	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		
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-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10	2	N	-0-	-0-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940		PERF. 8472 - 8628		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	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												
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 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
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-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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													
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 232364		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691		PERF. 8292 - 8486					
M	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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								
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

GIBSON		WELL #:		17	RRCID -> 234073		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8443 - 8514	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #:		8	RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8647 - 8768	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8691 - 8805	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 238965		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8436 - 8592	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 240449		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 8727	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 241148		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802		PERF. 8701 - 8815	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		39325 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 247959		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8266 - 8496	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 247966		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8532 - 8664	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'			WELL #:		2	RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8750	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		9	RRCID -> 248714		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8708 - 8872	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 8694 - 8833	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CARPENTER GAS UNIT II			WELL #:		6	RRCID -> 250841		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184		PERF. 8564 - 8679	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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 #: 9		RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898							
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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							
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
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			23

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 38325 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #:		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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18			
02	14B2 EXT	-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-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
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-			
02	T. A.	NO RPT	-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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
GIBSON											WELL #:		1	RRCID ->	259865	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	13500 PERF. 8374 - 8539
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	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										
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 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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	
09	60 N	31	-0-	-29	-0-		31	2		N	-0-		-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-		44	2		N	-0-		-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2		N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-		-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-		27	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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 #:		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	*	AMT	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	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					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	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					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	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					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2		N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02		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					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"															CNTY: LIMESTONE		
//CONT.// 38325 750				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 881167																	
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LEWIS "B"				WELL #: 3				RRCID -> 207076				COMPL. DATE 06/04/2004				TOTAL DEPTH 14980	
																PERF. 8925 - 9035	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOLMES "A"				WELL #: 3				RRCID -> 207953				COMPL. DATE 08/18/2004				TOTAL DEPTH 14200	
																PERF. 8826 - 8836	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOLMES "A"				WELL #: 7				RRCID -> 207957				COMPL. DATE 07/15/2004				TOTAL DEPTH 14250	
																PERF. 8861 - 8913	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLACK				WELL #: 1				RRCID -> 211150				COMPL. DATE 05/06/2005				TOTAL DEPTH 14788	
																PERF. 8817 - 8946	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GRIZZLY				WELL #: 2				RRCID -> 211522				COMPL. DATE 03/22/2005				TOTAL DEPTH 14937	
																PERF. 8848 - 8972	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LEWIS "B"				WELL #: 7				RRCID -> 211533				COMPL. DATE 04/26/2005				TOTAL DEPTH 14950	
																PERF. 8937 - 9061	
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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								
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		8	RRCID -> 213976		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8928 - 9054	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		10	RRCID -> 215513		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF. 8816 - 8935	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		9	RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8740 - 8937	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		11	RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 8972	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		17	RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 8716 - 8844	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK			WELL #:		5	RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 8876	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"															CNTY: LIMESTONE									
															//CONT.// 30325 750 //CONT.// 881167 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 (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	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									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	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									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	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									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	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									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	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									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	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									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
02	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	* EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

HOLMES "A"			WELL #:		23	RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. 8852 - 8936	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

HOLMES "A"			WELL #:		15	RRCID -> 235956		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF. 8858 - 8970	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

HOLMES "A"			WELL #:		14	RRCID -> 235998		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358		PERF. 8946 - 9060	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

LITTLE FLOCK			WELL #:		1	RRCID -> 241210		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8872 - 9066	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

TWEENER			WELL #:		3	RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479		PERF. 8878 - 9078	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

BLACK			WELL #:		15	RRCID -> 242943		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. 8700 - 8852	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// 38325 750 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
			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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #: 20		RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF. 9001 - 9144		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK			WELL #: 11		RRCID -> 244656		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8646 - 8778		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK			WELL #: 6		RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 8779 - 8915		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TWEENER			WELL #: 4		RRCID -> 245786		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. 8796 - 8936		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK			WELL #: 7		RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 8684 - 8808		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #: 22		RRCID -> 251422		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 9019 - 9149		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//			30325 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	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)						30445 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						
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-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-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						
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LEVELS, MARION				WELL #: 1	RRCID -> 171297	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10950	-	11153
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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
02	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 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
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	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2			Y	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 181193	COMPL. DATE 08/22/2009	TOTAL	DEPTH 11850	PERF.11080	-	11465				
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	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 2			Y	-0-					-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138 2			Y	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 185844	COMPL. DATE 10/15/2014	TOTAL	DEPTH 11755	PERF. 8206	-	11184				
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	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-		3228 2			N	-0-					-0-
02	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-		2844 2			N	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 194791	COMPL. DATE 03/11/2010	TOTAL	DEPTH 11552	PERF.10374	-	11445				
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	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 2			Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
SIMS, ALTON				WELL #:	1L	RRCID -> 198180	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL	DEPTH 11694	PERF.10032	-	10366				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SIMS, ALTON				WELL #:	2L	RRCID -> 201633	COMPL. DATE 11/17/2004	TOTAL	DEPTH 11841	PERF.10070	-	11139				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 202100	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL	DEPTH 11750	PERF.10983	-	11155				
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	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295 2			Y	-0-					-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245 2			Y	-0-					-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON			WELL #:		3L	RRCID -> 205583		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11833		PERF.11350 - 11450				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON			WELL #:		5L	RRCID -> 206077		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11243 - 11440				
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	799	-0-		-7	-0-		799	2			Y	-0-			-0-
02	701 N	701	-0-		-0-	-0-		701	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 206522		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 11767		PERF.10961 - 11388				
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		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 208294		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11164 - 11495				
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		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
DOSS GU			WELL #:		1	RRCID -> 210251		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10603 - 11800				
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	551	-0-		-69	-0-		551	2			N	-0-			-0-
02	733 N	733	-0-		-0-	-0-		733	2			N	-0-			-0-
DOSS GU			WELL #:		2	RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9856 - 11407				
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		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

DOSS GU			WELL #:		3	RRCID ->	212898	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.11100	- 11384	
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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		Y	-0-			-0-	
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-	

DOSS GU			WELL #:		4	RRCID ->	214889	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL	DEPTH	11867	PERF. 9932	- 11544	
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-	
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-	

DOSS GU			WELL #:		5	RRCID ->	216622	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.11388	- 12678	
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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		Y	-0-			-0-	
02	952	N	870	-0-	-82	-0-	870	2		Y	-0-			-0-	

DOSS GU			WELL #:		6	RRCID ->	216676	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.11322	- 11561	
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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-			-0-	
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			-0-	

DOSS GU			WELL #:		8	RRCID ->	216681	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.11314	- 11501	
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	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		Y	-0-			-0-	
02	2800	N	3196	-0-	-396	-0-	3196	2		Y	-0-			-0-	

RICKARD GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	217214	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL	DEPTH	12508	PERF.10896	- 11104	
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-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936								
DOSS GU		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
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-	
02	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	
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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	Y	-0-	-0-	
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	Y	-0-	-0-	
DOSS GU		WELL #:		7	RRCID -> 218661		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11395 - 11753	
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	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-	
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	-0-	
SIMS, ALTON		WELL #:		8	RRCID -> 227302		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11264 - 11480	
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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	Y	-0-	-0-	
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-			Y	-0-	-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 228120		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11517 - 11540	
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	383	-0-	-113	-0-	383	2	Y	-0-	-0-	
02	476	N	43	-0-	-433	-0-	43	2	Y	-0-	-0-	
SIMS, ALTON		WELL #:		7	RRCID -> 228122		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11181 - 11378	
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	768	-0-	-100	-0-	768	2	Y	-0-	-0-	
02	784	N	652	-0-	-132	-0-	652	2	Y	-0-	-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 231657		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11318 - 12610	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
1789 MANAGEMENT, LLC														
DOSS GU														
WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	2204	-0-	-28	-0-	2204	2			Y	-0-			-0-
02	1988 N	1928	-0-	-60	-0-	1928	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468														
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	2413	-0-	-1524	-0-	2413	2			Y	-0-			-0-
02	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668														
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	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			Y	-0-			-0-
02	2996 X	2239	-0-	-757	-0-	2239	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626														
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	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	708	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
DOSS GU														
WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426														
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	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			Y	-0-			-0-
02	1148 N	1015	-0-	-133	-0-	1015	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852														
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	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-			-0-
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-			-0-
DOSS GU														
WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456														
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	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-			-0-
02	1232 N	1184	-0-	-48	-0-	1184	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC			//CONT.//		100936										
RICKARD GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL	DEPTH 13250	PERF.11058	- 13188		
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
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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-

DOSS GU			WELL #:		12	RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL	DEPTH 13200	PERF.11498	- 13150		
09	14B	DENY	35	-0-	35	65	35	2			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	65	-0-	65	130	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	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 233784		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL	DEPTH 12093	PERF.11184	- 11214		
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	301	-0-	-133	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
02	336	N	200	-0-	-136	-0-	200	2			Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON			WELL #:		14	RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL	DEPTH 13250	PERF.11224	- 11436		
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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-			-0-
02	364	N	297	-0-	-67	-0-	297	2			Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON			WELL #:		15	RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL	DEPTH 13325	PERF.11304	- 12736		
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	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-			-0-
02	1204	N	1078	-0-	-126	-0-	1078	2			Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12408	- 12687		
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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-			-0-
02	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	2			Y	-0-			-0-

DOSS GU			WELL #:		19	RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL	DEPTH 13550	PERF.11186	- 13100		
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	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-			-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936														
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	1268	-0-	-220	-0-	1268	2			Y	-0-			-0-
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330														
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	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-			-0-
02	924 N	761	-0-	-163	-0-	761	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700														
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	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-			-0-
02	868 N	866	-0-	-2	-0-	866	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844														
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	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-			-0-
02	1456 N	1052	-0-	-404	-0-	1052	2			Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050														
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	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-			-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692														
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	3809	-0-	-531	-0-	3809	2			Y	-0-			-0-
02	3612 X	3504	-0-	-108	-0-	3504	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956														
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	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-			-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-			-0-
02	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2			Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292														
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	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-			-0-
02	588 N	490	-0-	-98	-0-	490	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606														
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	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-			-0-
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693														
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	441	-0-	-55	-0-	441	2			Y	-0-			-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960														
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	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986														
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	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-			-0-
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096														
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	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936														
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	* * 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
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2								-0-
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	557 2								-0-
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	534 2								-0-
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2								-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2								-0-
02	504 N	390	-0-	-114	-0-	390 2								-0-
DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128														
09	840 N	789	-0-	-51	-0-	789 2								-0-
10	868 N	769	-0-	-99	-0-	769 2								-0-
11	810 N	698	-0-	-112	-0-	698 2								-0-
12	806 N	679	-0-	-127	-0-	679 2								-0-
01	775 N	679	-0-	-96	-0-	679 2								-0-
02	644 N	609	-0-	-35	-0-	609 2								-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917														
09	1140 N	975	-0-	-165	-0-	975 2								-0-
10	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976 2								-0-
11	1140 N	663	-0-	-477	-0-	663 2								-0-
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2								-0-
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2								-0-
02	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2								-0-
DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090														
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2								-0-
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2								-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2								-0-
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2								-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2								-0-
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2								-0-
DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716														
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2								-0-
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2								-0-
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2								-0-
12	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1549 2								-0-
01	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1549 2								-0-
02	1568 N	845	-0-	-723	-0-	845 2								-0-
DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996														
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2								-0-
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2								-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2								-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2								-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2								-0-
02	868 N	860	-0-	-8	-0-	860 2								-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930														
09	750 N	640	-0-	-110	-0-	640 2								-0-
10	527 N	450	-0-	-77	-0-	450 2								-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2								-0-
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2								-0-
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2								-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2								-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
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	BALANCE
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	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-				-0-
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	306	2		Y	-0-				-0-
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539														
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	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		Y	-0-				-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724														
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	974	-0-	-18	-0-	974	2		N	-0-				-0-
02	896 N	864	-0-	-32	-0-	864	2		N	-0-				-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906														
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	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		Y	-0-				-0-
02	924 N	780	-0-	-144	-0-	780	2		Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786														
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	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		Y	-0-				-0-
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		Y	-0-				-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830														
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	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		Y	-0-				-0-
02	1680 N	777	-0-	-903	-0-	777	2		Y	-0-				-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952														
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	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		Y	-0-				-0-
02	896 N	770	-0-	-126	-0-	770	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	AMT	CODE	C	M	COND PROD	DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		365	2			Y		-0-						-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		790	2			Y		-0-						-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		780	2			Y		-0-						-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1020	2			Y		-0-						-0-
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1020	2			Y		-0-						-0-
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1450	2			Y		-0-						-0-

BOBBY REED GAS UNIT										WELL #:		27		RRCID -> 251119		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11206 - 11403			
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		548	2			Y		-0-						-0-
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		561	2			Y		-0-						-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		575	2			Y		-0-						-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		602	2			Y		-0-						-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		602	2			Y		-0-						-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		588	2			Y		-0-						-0-

DOSS GU										WELL #:		17		RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13245		PERF.11190 - 11437			
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1214	2			Y		-0-						-0-
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1102	2			Y		-0-						-0-
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2045	2			Y		-0-						-0-
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1355	2			Y		-0-						-0-
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1355	2			Y		-0-						-0-
02	1400 N	1157	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1157	2			Y		-0-						-0-

REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #:		26		RRCID -> 251744		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 13007		PERF.11404 - 11450			
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		350	2			Y		-0-						-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		520	2			Y		-0-						-0-
11	270 N	123	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		123	2			Y		-0-						-0-
12	310 N	176	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		176	2			Y		-0-						-0-
01	310 N	176	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		176	2			Y		-0-						-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		109	2			Y		-0-						-0-

REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #:		31		RRCID -> 252351		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11450 - 11764			
09	630 N	621	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		621	2			Y		-0-						-0-
10	682 N	635	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		635	2			Y		-0-						-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		636	2			Y		-0-						-0-
12	651 N	616	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		616	2			Y		-0-						-0-
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		616	2			Y		-0-						-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		611	2			Y		-0-						-0-

DOSS GAS UNIT										WELL #:		24		RRCID -> 252358		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11403 - 11473			
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2			Y		-0-						-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		70	2			Y		-0-						-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		45	2			Y		-0-						-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2			Y		-0-						-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2			Y		-0-						-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2			Y		-0-						-0-

RICKARD GAS UNIT										WELL #:		17		RRCID -> 252904		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10950 - 11236			
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2			Y		-0-						-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		80	2			Y		-0-						-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2			Y		-0-						-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2			Y		-0-						-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35	2			Y		-0-						-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		135	2			Y		-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC																			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
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	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-			
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-			

SIMS, ALTON										WELL #: 27		RRCID -> 253482		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11272 - 11462	
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	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-			
02	588 N	587	-0-	-1	-0-	587	2			Y	-0-					-0-			

SIMS, ALTON										WELL #: 25		RRCID -> 254058		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11316 - 13058	
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	823	-0-	-107	-0-	823	2			Y	-0-					-0-			
02	812 N	788	-0-	-24	-0-	788	2			Y	-0-					-0-			

DOSS GAS UNIT										WELL #: 30		RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13252		PERF.11351 - 11616	
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	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-			
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-			

SIMS, ALTON										WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11254 - 12870	
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	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-			
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-			

SIMS, ALTON										WELL #: 26		RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11310 - 11520	
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	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-			
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	2			Y	-0-					-0-			

RICKARD GAS UNIT										WELL #: 3R		RRCID -> 266491		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 12499		PERF.10759 - 11651	
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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-			
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED				//CONT.//	32950 285 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	1	RRCID -> 099216	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.11252 - 11576				
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9	728 2	N	1				12	
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	35 1 2 9	860 2	N	2	5 1			9	
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	47 1	761 2	N	-0-				9	
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	101 1	717 2	N	-0-				9	
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	66 1 2 9	886 2	N	2				11	
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	47 1 1 9	808 2	N	1	11 1			1	
EVERETT				WELL #:	1	RRCID -> 102006	COMPL. DATE 08/02/1982	TOTAL	DEPTH 12810	PERF.11102 - 11415				
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	5 1 2 9	238 2	N	2				13	
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9 1 2 9	225 2	N	2	5 1			10	
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	13 1	207 2	N	-0-				10	
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	29 1	203 2	N	-0-				10	
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	16 1 2 9	215 2	N	2				12	
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12 1	198 2	N	-0-	11 1			1	
THOMPSON, MILDRED				WELL #:	2R	RRCID -> 137925	COMPL. DATE 02/20/1991	TOTAL	DEPTH 12010	PERF.11621 - 11727				
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	32 2	N	1				12	
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	5 2	2 9	N	2	5 1			9	
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2	N	-0-				9	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				9	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9	29 2	N	2				11	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	28 2	N	1	11 1			1	
THOMPSON, MILDRED "A"				WELL #:	1	RRCID -> 139002	COMPL. DATE 06/12/1991	TOTAL	DEPTH 12252	PERF.11802 - 11926				
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	25 1 1 9	1106 2	N	1				12	
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	40 1 2 9	974 2	N	2	5 1			9	
11	1410 N	500	-0-	-910	-0-	29 1	471 2	N	-0-				9	
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	192 1 1 9	1366 2	N	1	1 8			9	
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	104 1 2 9	1381 2	N	2				11	
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	43 1 1 9	731 2	N	1	11 1			1	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT				//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 139594		CAPACITY COMPL. DATE 09/19/1991		CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746								
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
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-			40 1 9	1747	2	N		1					24
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-			78 2 9	1888	2	N		2	10	1			16
11	1650 N	1493	-0-	-157	-0-			87 1	1406	2	N		-0-					16
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-			142 1 9	1005	2	N		1	1	8			16
01	1953 N	1473	-0-	-480	-0-			103 2 9	1368	2	N		2					18
02	1400 N	1072	-0-	-328	-0-			59 1 9	1012	2	N		1	17	1			2
THOMPSON, MILDRED				WELL #: 3		RRCID -> 140177		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034								
09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-			77 7 9	3364	2	N		6	5	8			12
10	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-			136 4 9	3307	2	N		4	5	1	2	8	9
11	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-			102 2 9	1649	2	N		2	2	8			9
12	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-			371 6 9	2629	2	N		5	5	8			9
01	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-			76 3 9	1017	2	N		3	1	8			11
02	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-			149 2 9	2537	2	N		2	11	1	1	8	1
EVERETT				WELL #: 4		RRCID -> 140417		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944								
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-			36 1	1581	2	N		-0-					-0-
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-			89 1	2155	2	N		-0-					-0-
11	2040 N	1917	-0-	-123	-0-			112 1	1805	2	N		-0-					-0-
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-			224 1	1590	2	N		-0-					-0-
01	2232 N	959	-0-	-1273	-0-			67 1	892	2	N		-0-					-0-
02	1792 N	994	-0-	-798	-0-			55 12 9	927	2	N		11	11	8			-0-
EVERETT				WELL #: 5		RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610								
09	1410 N	1086	-0-	-324	-0-			24 7 9	1055	2	N		6	5	8			15
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-			55 4 9	1336	2	N		4	6	1	2	8	11
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-			99 1 9	1600	2	N		1	1	8			11
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-			184 3 9	1309	2	N		3	3	8			11
01	1395 N	998	-0-	-397	-0-			70 2 9	926	2	N		2					13
02	1540 N	766	-0-	-774	-0-			42 1 9	723	2	N		1	12	1			2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED "A"										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 140749		CAPACITY COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11611 - 11967		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
09		630 N	515	-0-	-115	-0-	41 1 1 9	473 2	N	1											12
10		589 N	558	-0-	-31	-0-	52 1 2 9	504 2	N	2			5 1								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 2 9	523 2	N	2											11
02		532 N	522	-0-	-10	-0-	55 1 1 9	466 2	N	1			11 1								1
THOMPSON, MILDRED										WELL #: 4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8390 - 10666			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											-0-
SHELLEY 'A'										WELL #: 1		RRCID -> 158522		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12075 - 12111			
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-
02		1148 N	1120	-0-	-28	-0-	60 1	1060 2	Y	-0-											-0-
THOMPSON, MILDRED										WELL #: 5		RRCID -> 158916		COMPL. DATE 03/31/1996		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11256 - 11820			
09		630 N	629	-0-	-1	-0-	14 1 1 9	614 2	N	1											12
10		558 N	386	-0-	-172	-0-	15 1 2 9	369 2	N	2			5 1								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 2 9	540 2	N	2											11
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	31 1 1 9	524 2	N	1			11 1								1
THOMPSON, MILDRED										WELL #: 6		RRCID -> 161179		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11906		PERF.11186 - 11719			
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	45 1 1 9	659 2	Y	1											12
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	58 1 2 9	661 2	Y	2			5 1								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 2 9	610 2	Y	2											11
02		644 N	631	-0-	-13	-0-	61 1 1 9	569 2	Y	1			11 1								1

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. (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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
THOMPSON, MILDRED										WELL #: 8		RRCID -> 167112		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11516 - 11893	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SHELLEY 'A'										WELL #: 2		RRCID -> 171812		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11482 - 11833	
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-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	44	1	781	2	Y	-0-							-0-
THOMPSON, MILDRED										WELL #: 9		RRCID -> 173221		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11636 - 11989	
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
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	129	1	2193	2	N	1	10	1	1	8			1
EVERETT										WELL #: 8		RRCID -> 176838		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11148 - 11276	
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
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	56	1	954	2	N	1	12	1					2
TERRY "D"										WELL #: 3		RRCID -> 181287		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12098		PERF.11797 - 11911	
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
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	24	1	1674	2	N	-0-							40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER, H. UNIT													CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 32950 285 220903 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
RRCID -> 183729													COMPL. DATE 06/17/2001					TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363														
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									
09		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1415	2				N	-0-							20									
10		1457 N	1199	-0-	-258	-0-	-0-	-0-		1199	2				N	-0-							20									
11		1290 N	1056	-0-	-234	-0-	-0-	-0-		197	1	859	2		N	-0-							20									
12		913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		913	2				N	-0-							20									
01		1209 N	466	-0-	-743	-0-	-0-	-0-		27	1	439	2		N	-0-							20									
02		980 N	317	-0-	-663	-0-	-0-	-0-		5	1	312	2		N	-0-							20									
REED "R"													WELL #: 2					RRCID -> 185843					COMPL. DATE 10/23/2001					TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056				
09		2100 N	1235	-0-	-865	-0-	-0-	-0-		28	1	1207	2		N	-0-							3									
10		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	1595	2		N	-0-							3									
11		1950 N	1784	-0-	-166	-0-	-0-	-0-		104	1	1680	2		N	-0-							3									
12		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		207	1	1469	2		N	-0-							3									
01		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	1653	2		N	-0-							3									
02		1652 N	1532	-0-	-120	-0-	-0-	-0-		85	1	1445	2		N	-0-	2		2	8			3									
										2	9																					
SHELLEY "A"													WELL #: 3					RRCID -> 187696					COMPL. DATE 01/04/2002					TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144				
09		3300 X	3180	-0-	-120	-0-	-0-	-0-		188	1	2992	2		Y	-0-							-0-									
10		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		167	1	2544	2		Y	-0-							-0-									
11		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		199	1	3050	2		Y	-0-							-0-									
12		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		155	1	2460	2		Y	-0-							-0-									
01		3286 X	2366	-0-	-920	-0-	-0-	-0-		133	1	2233	2		Y	-0-							-0-									
02		3024 X	1636	-0-	-1388	-0-	-0-	-0-		88	1	1548	2		Y	-0-							-0-									
SCARBROUGH UNIT													WELL #: 1					RRCID -> 189598					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637				
09		630 N	538	-0-	-92	-0-	-0-	-0-		538	2				N	-0-							10									
10		589 N	556	-0-	-33	-0-	-0-	-0-		556	2				N	-0-							10									
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	412	2		N	-0-							10									
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		444	2				N	-0-							10									
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	626	2		N	-0-							10									
02		476 N	427	-0-	-49	-0-	-0-	-0-		6	1	421	2		N	-0-							10									
GILLIAM UNIT 1													WELL #: 1					RRCID -> 190542					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683				
09		985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		985	2				N	-0-							-0-									
10		930 N	411	-0-	-519	-0-	-0-	-0-		411	2				N	-0-							-0-									
11		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		383	1	1671	2		N	-0-							-0-									
12		3100 N	3635	-0-	535	-0-	535	-0-		3635	2				N	-0-							-0-									
01		3100 N	2957	-0-	-143	-0-	392	-0-		170	1	2787	2		N	-0-							-0-									
02		2742 N	2350	-0-	-392	-0-	-0-	-0-		33	1	2317	2		N	-0-							-0-									
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 2					RRCID -> 191871					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576				
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		951	2				N	-0-							-0-									
10		899 N	754	-0-	-145	-0-	-0-	-0-		754	2				N	-0-							-0-									
11		870 N	744	-0-	-126	-0-	-0-	-0-		139	1	605	2		N	-0-							-0-									
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		654	2				N	-0-							-0-									
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	822	2		N	-0-							-0-									
02		700 N	674	-0-	-26	-0-	-0-	-0-		10	1	664	2		N	-0-							-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TERRY "D"				//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #: 5		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
02	616 N	312	-0-	-304	-0-	32	1	280	2	N	-0-			-0-	
BARGER, H. UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 192333		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13015		PERF.11328 - 11564			
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-	
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	5	1	351	2	N	-0-			-0-	
SCARBOROUGH UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 192491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955		PERF.11634 - 12770			
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-	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-			-0-	
GILLIAM UNIT 1				WELL #: 2		RRCID -> 192509		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 11354		PERF.11115 - 11296			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
THOMPSON, MILDRED "A"				WELL #: 3		RRCID -> 192731		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11720 - 12250			
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	42	1	1853	2	N	3	2	8	24	
10	1550 N	1378	-0-	-172	-0-	54	1	1322	2	N	2	9	1	16	
11	1980 N	948	-0-	-1032	-0-	55	1	892	2	N	1	8		16	
12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	279	1	1981	2	N	2	2	8	16	
01	1364 N	1086	-0-	-278	-0-	76	1	1008	2	N	2			18	
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	79	1	1336	2	N	1	17	1	2	
TERRY "D"				WELL #: 4		RRCID -> 192732		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11642 - 12796			
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-	
02	560 N	485	-0-	-75	-0-	7	1	478	2	N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER, H. UNIT													CNTY: FREESTONE																								
//CONT.// 32950 285 220903													NON-ASSOCIATED					CAPACITY																			
WELL #: 4													RRCID -> 195619					COMPL. DATE 04/28/2003					TOTAL DEPTH 12950					PERF.11375 - 11385									
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																			
09		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2594	2			N	-0-			-0-																			
10		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2570	2			N	-0-			-0-																			
11		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		421	1	1704	2	N	-0-			-0-																			
12		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2352	2			N	-0-			-0-																			
01		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		153	1	1992	2	N	-0-			-0-																			
02		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	1841	2	N	-0-			-0-																			
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 6					RRCID -> 196267					COMPL. DATE 06/07/2003					TOTAL DEPTH 13080					PERF.11620 - 11630				
09		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1922	2			N	-0-			30																			
10		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1895	2			N	-0-			30																			
11		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		301	1	1311	2	N	-0-			30																			
12		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1585	2			N	-0-			30																			
01		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	1589	2	N	-0-			30																			
02		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	1393	2	N	-0-			30																			
BARGER, H. UNIT													WELL #: 5					RRCID -> 196270					COMPL. DATE 06/12/2003					TOTAL DEPTH 11750					PERF.11354 - 11359				
09		870 N	567	-0-	-303	-0-	-0-	-0-		567	2			N	-0-			14																			
10		1302 N	595	-0-	-707	-0-	-0-	-0-		595	2			N	-0-			14																			
11		1020 N	617	-0-	-403	-0-	-0-	-0-		140	1	477	2	N	-0-			14																			
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		650	2			N	-0-			14																			
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	681	2	N	-0-			14																			
02		588 N	586	-0-	-2	-0-	-0-	-0-		36	1	550	2	N	-0-			14																			
TERRY "D"													WELL #: 6					RRCID -> 196408					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 12985					PERF.11695 - 12843				
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		92	2			N	-0-			-0-																			
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-			-0-																			
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	106	2	N	-0-			-0-																			
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		77	2			N	-0-			-0-																			
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	72	2	N	-0-			-0-																			
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	74	2	N	-0-			-0-																			
TERRY "D"													WELL #: 8					RRCID -> 196410					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 13050					PERF.11718 - 12877				
09		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2306	2			N	-0-			-0-																			
10		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2202	2			N	-0-			-0-																			
11		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		340	1	1485	2	N	-0-			-0-																			
12		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1763	2			N	-0-			-0-																			
01		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	1633	2	N	-0-			-0-																			
02		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	1950	2	N	-0-			-0-																			
REED UNIT													WELL #: 1					RRCID -> 196474					COMPL. DATE 05/09/2003					TOTAL DEPTH 13100					PERF.11736 - 11746				
09		420 N	360	-0-	-60	-0-	-0-	-0-		8	1	352	2	N	-0-			-0-																			
10		434 N	204	-0-	-230	-0-	-0-	-0-		8	1	196	2	N	-0-			-0-																			
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	494	2	N	-0-			-0-																			
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	545	2	N	-0-			-0-																			
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	560	2	N	-0-			-0-																			
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	491	2	N	-0-			-0-																			
BARGER, H. UNIT													WELL #: 6					RRCID -> 196908					COMPL. DATE 07/07/2003					TOTAL DEPTH 11790					PERF.11456 - 11507				
09		1230 X	1066	-0-	-164	-0-	-0-	-0-		1066	2			N	-0-			-0-																			
10		1271 X	1121	-0-	-150	-0-	-0-	-0-		1121	2			N	-0-			-0-																			
11		1230 X	932	-0-	-298	-0-	-0-	-0-		174	1	758	2	N	-0-			-0-																			
12		1240 X	950	-0-	-290	-0-	-0-	-0-		950	2			N	-0-			-0-																			
01		1116 N	719	-0-	-397	-0-	-0-	-0-		41	1	678	2	N	-0-			-0-																			
02		868 N	809	-0-	-59	-0-	-0-	-0-		11	1	798	2	N	-0-			-0-																			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TERRY "D"													CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 9													NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
RRCID -> 196988													COMPL. DATE 07/20/2003				TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
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							
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1022	2	N	-0-					30							
TERRY "D"																								
WELL #: 7													RRCID -> 197141				COMPL. DATE 05/19/2003				TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766			
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							
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1024	2	N	-0-					18							
GILLIAM UNIT 1																								
WELL #: 4													RRCID -> 198034				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713			
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-							
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1036	2	N	-0-					-0-							
GILLIAM UNIT 1																								
WELL #: 3													RRCID -> 198092				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610			
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							
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					8							
SCARBOROUGH UNIT																								
WELL #: 5													RRCID -> 198355				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693			
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-							
02	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			
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-							
02	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			
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-							
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1092	2	N	-0-					-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER, H. UNIT													CNTY: FREESTONE											
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 8													NON-ASSOCIATED				CAPACITY				COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485			
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								
09	1230 N	1050	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-								
10	1736 N	553	-0-	-0-	-1183	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-								
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	1388	2	N	-0-			-0-								
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-			-0-								
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1403	2	N	-0-			-0-								
02	1568 N	1248	-0-	-0-	-320	-0-	-0-	18	1	1230	2	N	-0-			-0-								

GILLIAM UNIT 1					WELL #:	5	RRCID ->	200005	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11542	-	11552									
09	780 N	553	-0-	-0-	-227	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-								
10	868 N	373	-0-	-0-	-495	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-								
11	720 N	501	-0-	-0-	-219	-0-	-0-	93	1	408	2	N	-0-			-0-								
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-								
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	709	2	N	-0-			-0-								
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	589	2	N	-0-			-0-								

BARGER, H. UNIT					WELL #:	10	RRCID ->	200113	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11312	-	11390									
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-			-0-								
10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-			-0-								
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	1616	2	N	-0-			-0-								
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			-0-								
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1714	2	N	-0-			-0-								
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1647	2	N	-0-			-0-								

BARGER, H. UNIT					WELL #:	7	RRCID ->	200114	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11368	-	11459									
09	1530 N	995	-0-	-0-	-535	-0-	-0-	995	2			N	-0-			-0-								
10	1581 N	906	-0-	-0-	-675	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-								
11	1350 N	699	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	130	1	569	2	N	-0-			-0-								
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			-0-								
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1154	2	N	-0-			-0-								
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	782	2	N	-0-			-0-								

SCARBOROUGH UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	200747	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12925	PERF.11594	-	12706									
09	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-			-0-								
10	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			-0-								
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	1333	2	N	-0-			-0-								
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-								
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1175	2	N	-0-			-0-								
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1313	2	N	-0-			-0-								

SCARBOROUGH UNIT					WELL #:	10	RRCID ->	201601	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11502	-	11574									
09	690 N	208	-0-	-0-	-482	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-								
10	434 N	227	-0-	-0-	-207	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-								
11	240 N	185	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	35	1	150	2	N	-0-			-0-								
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-								
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	N	-0-			-0-								
02	168 N	134	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	2	1	132	2	N	-0-			-0-								

SCARBOROUGH UNIT					WELL #:	8	RRCID ->	201834	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13110	PERF.11750	-	12822									
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			-0-								
10	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
11	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-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-	-0-	73	1	1188	2	N	-0-			-0-								
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER, H. UNIT											32950 285 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
//CONT.// 220903 WELL #: 12											RRCID -> 202470			COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE							
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C		AMT	CODE	AMT								
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-							
02	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	35	1	2428	2	N	-0-				-0-							
SCARBOROUGH UNIT											WELL #: 9			RRCID -> 202476			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
SCARBOROUGH UNIT											WELL #: 11			RRCID -> 202649			COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699		
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-							
02	672 N	225	-0-	-447	-0-	31	1	194	2	N	-0-				-0-							
BARGER, H. UNIT											WELL #: 13			RRCID -> 204691			COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
SCARBOROUGH UNIT											WELL #: 12			RRCID -> 205115			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
REED UNIT											WELL #: 2			RRCID -> 207233			COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786		
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	-0-	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	-0-	1	8		-0-							
						1	9															
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	87	1	1162	2	N	-0-				-0-							
02	952 N	889	-0-	-63	-0-	49	1	840	2	N	-0-				-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED UNIT		//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
				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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REED UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 216524		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11690 - 11720				
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
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	65	1	634	2	N	-0-					40
REED UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 216678		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12272		PERF.11848 - 12133				
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-
02	2128 N	1963	-0-	-165	-0-	109	1	1854	2	N	-0-					-0-
REED UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 217273		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 13320		PERF.11860 - 12140				
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-
02	1176 N	1124	-0-	-52	-0-	62	1	1062	2	N	-0-					-0-
REED UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 217888		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11663 - 12979				
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
02	2221 N	2081	-0-	-140	-0-	141	1	1929	2	N	10					209
						11	9									
REED UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 217891		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 13405		PERF.11868 - 12164				
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-
02	896 N	849	-0-	-47	-0-	47	1	802	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED UNIT													CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 9													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
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														
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-														
02	560 N	514	-0-	-46	-0-	28	1	483	2	N	3	3	8	-0-														
						3	9																					
BARGER, H. UNIT													WELL #: 17				RRCID -> 222056				COMPL. DATE 09/05/2006				TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574			
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-														
02	1232 N	1080	-0-	-152	-0-	15	1	1065	2	N	-0-			-0-														
BARGER "A"													WELL #: 3				RRCID -> 223609				COMPL. DATE 09/23/2006				TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494			
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-														
02	504 N	497	-0-	-7	-0-	7	1	490	2	N	-0-			-0-														
H. BARGER UNIT													WELL #: 14				RRCID -> 229853				COMPL. DATE 05/31/2007				TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561			
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														
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	24	1	1662	2	N	-0-			27														
EVERETT													WELL #: 10H				RRCID -> 229922				COMPL. DATE 12/30/2006				TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454			
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-														
02	4340 X	3523	-0-	-817	-0-	221	1	3290	2	N	11	11	8	-0-														
						12	9																					
BARGER, H. UNIT													WELL #: 16				RRCID -> 230710				COMPL. DATE 08/14/2007				TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565			
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-														
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	4	1	270	2	N	-0-			-0-														

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED UNIT				//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 14				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				RRCID -> 230802				COMPL. DATE 07/07/2007				TOTAL DEPTH 13150				PERF.11368 - 12990							
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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
THOMPSON, MILDRED				WELL #: 12H				RRCID -> 234559				COMPL. DATE 11/29/2007				TOTAL DEPTH 11564				PERF.12102 - 14931			
09	6600 X	6332	-0-	-268	-0-	171	1	6159	2	N	2	2	8				-0-						
						2	9																
10	6820 X	5421	-0-	-1399	-0-	244	1	5176	2	N	1	1	8				-0-						
						1	9																
11	5010 X	4433	-0-	-577	-0-	288	1	4144	2	N	1	1	8				-0-						
						1	9																
12	5177 X	486	-0-	-4691	-0-	86	1	393	2	N	6	6	8				-0-						
						7	9																
01	6541 X	3644	-0-	-2897	-0-	283	1	3360	2	N	1	1	8				-0-						
						1	9																
02	5908 X	5375	-0-	-533	-0-	324	1	5039	2	N	11	1	8				10						
						12	9																
MILDRED THOMPSON "A"				WELL #: 4H				RRCID -> 245115				COMPL. DATE 10/21/2008				TOTAL DEPTH 11997				PERF.11960 - 13645			
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						
02	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	284	1	4830	2	N	-0-						97						
THOMPSON, MILDRED				WELL #: 13H				RRCID -> 249225				COMPL. DATE 01/20/2009				TOTAL DEPTH 11631				PERF.12144 - 14840			
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-						
02	5712 X	5157	-0-	-555	-0-	312	1	4827	2	N	16	16	8				-0-						
						18	9																
EVERETT				WELL #: 12H				RRCID -> 255705				COMPL. DATE 02/17/2010				TOTAL DEPTH 11634				PERF.11910 - 14210			
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-						
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	64	1	1090	2	N	-0-						-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILDRED THOMPSON "A"			//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 11		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
					RRCID -> 256522		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL		DEPTH 13546		PERF.11820 - 13100					
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
09	3450 X	3221	-0-	-229	-0-	72 1	1 9	3148	2	Y	1	1	8	-0-				
10	3565 X	3358	-0-	-207	-0-	132	1	3226	2	Y	-0-	-0-		-0-				
11	3450 X	3209	-0-	-241	-0-	188	1	3021	2	Y	-0-	-0-		-0-				
12	3565 X	3251	-0-	-314	-0-	402 1	9	2848	2	Y	1	1	8	-0-				
01	3379 X	3266	-0-	-113	-0-	228	1	3038	2	Y	-0-	-0-		-0-				
02	3024 X	3022	-0-	-2	-0-	168	1	2854	2	Y	-0-	-0-		-0-				
MILDRED THOMPSON GU																		
			WELL #: 15		RRCID -> 257388		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL		DEPTH 12935		PERF.11304 - 12785					
09	3060 X	1390	-0-	-1670	-0-	31	1	1359	2	Y	-0-	-0-		-0-				
10	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	140	1	3413	2	Y	-0-	-0-		-0-				
11	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	169	1	2722	2	Y	-0-	-0-		-0-				
12	2635 X	1954	-0-	-681	-0-	241	1	1713	2	Y	-0-	-0-		-0-				
01	3565 X	1764	-0-	-1801	-0-	123	1	1641	2	Y	-0-	-0-		-0-				
02	3220 X	1119	-0-	-2101	-0-	62 6	9	1051	2	Y	5	5	8	-0-				
MILDRED THOMPSON GU																		
			WELL #: 16		RRCID -> 257392		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL		DEPTH 12850		PERF.11376 - 12730					
09	1560 N	1285	-0-	-275	-0-	58	1	1227	2	N	-0-	-0-		-0-				
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	99	1	1660	2	N	-0-	-0-		-0-				
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	120	1	1453	2	N	-0-	-0-		-0-				
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	256	1	1595	2	N	-0-	-0-		-0-				
01	1767 N	1524	-0-	-243	-0-	135	1	1389	2	N	-0-	-0-		-0-				
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	113	1	1437	2	N	-0-	-0-		-0-				
MILDRED THOMPSON "A"																		
			WELL #: 6H		RRCID -> 257531		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL		DEPTH 12246		PERF.12180 - 15440					
09	4890 X	4464	-0-	-426	-0-	129	1	4335	2	N	-0-	-0-		-0-			73	
10	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	243 1	9	5150	2	N	1	1	8	-0-			73	
11	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	167 1	9	2207	2	N	1	1	8	-0-			73	
12	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	424 1	9	2789	2	N	2	2	8	-0-			73	
01	5394 X	3660	-0-	-1734	-0-	283 2	9	3351	2	N	24			-0-			97	
02	4872 X	2845	-0-	-2027	-0-	172 26 226	9	2447	2	N	205	205	1	-0-			97	
MILDRED THOMPSON																		
			WELL #: 11		RRCID -> 258442		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL		DEPTH 12950		PERF.11385 - 12628					
09	3240 X	3023	-0-	-217	-0-	68 1	9	2954	2	Y	1	1	8	-0-			-0-	
10	3348 X	2314	-0-	-1034	-0-	91	1	2223	2	Y	-0-	-0-		-0-			-0-	
11	3150 X	2491	-0-	-659	-0-	146	1	2345	2	Y	-0-	-0-		-0-			-0-	
12	3255 X	2278	-0-	-977	-0-	281 1	9	1996	2	Y	1	1	8	-0-			-0-	
01	3255 X	2443	-0-	-812	-0-	171	1	2272	2	Y	-0-	-0-		-0-			-0-	
02	2828 X	2474	-0-	-354	-0-	137	1	2337	2	Y	-0-	-0-		-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)				//CONT.// //CONT.//	32950 285 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	1H	RRCID ->	258867	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL	DEPTH	10308	PERF.10600	- 14626			
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
09	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-		219 4	1 9	7024	2	N	4		4 8			-0-
10	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-		277 3	1 9	6871	2	N	3		3 8			-0-
11	7920 X	6744	-0-	-1176	-0-		140 1	1 9	6603	2	N	1		1 8			-0-
12	8184 X	6848	-0-	-1336	-0-		143 7	1 9	6698	2	N	6		6 8			-0-
01	8184 X	6703	-0-	-1481	-0-		221 8	1 9	6474	2	N	7		7 8			-0-
02	6776 X	5891	-0-	-885	-0-		192 7	1 9	5692	2	N	6		6 8			-0-
THOMPSON, MILDRED																	
				WELL #:	17	RRCID ->	258871	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL	DEPTH	12914	PERF.11288	- 12720			
09	2520 X	2449	-0-	-71	-0-		55 1	1 9	2393	2	Y	1					16
10	2604 X	2557	-0-	-47	-0-		101 3	1 9	2453	2	Y	3		6 1	1 8		12
11	2550 X	2293	-0-	-257	-0-		134 1	1 9	2159	2	Y	-0-					12
12	2635 X	2544	-0-	-91	-0-		314 1	1 9	2229	2	Y	1		1 8			12
01	2635 X	2499	-0-	-136	-0-		174 2	1 9	2323	2	Y	2					14
02	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-		125 1	1 9	2130	2	Y	1		13 1			2
THOMPSON, MILDRED																	
				WELL #:	21	RRCID ->	260583	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.11532	- 12814			
09	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-		56 1	1 9	2428	2	Y	-0-					-0-
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-		92 1	1 9	2238	2	Y	-0-					-0-
11	2820 N	2148	-0-	-672	-0-		126 1	1 9	2022	2	Y	-0-					-0-
12	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-		260 1	1 9	1845	2	Y	-0-					-0-
01	2325 X	2110	-0-	-215	-0-		147 1	1 9	1963	2	Y	-0-					-0-
02	2016 N	2001	-0-	-15	-0-		111 1	1 9	1890	2	Y	-0-					-0-
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)																	
				WELL #:	1H	RRCID ->	262213	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL	DEPTH	10221	PERF.10603	- 14124			
09	5910 X	5692	-0-	-218	-0-		172 3	1 9	5517	2	N	3		3 8			-0-
10	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-		237 2	1 9	5868	2	N	2		2 8			-0-
11	5940 X	5780	-0-	-160	-0-		120 1	1 9	5659	2	N	1		1 8			-0-
12	6138 X	5908	-0-	-230	-0-		123 7	1 9	5778	2	N	6		6 8			-0-
01	6138 X	5592	-0-	-546	-0-		185 8	1 9	5399	2	N	7		7 8			-0-
02	5516 X	4974	-0-	-542	-0-		162 8	1 9	4804	2	N	7		7 8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC L O NETTLES-QUINN (SA)				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32950 285 220903 1H	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 262505	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
							COMPL. DATE 07/14/2011	TOTAL	DEPTH 10297	PERF.10798	-	12686				
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
09	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	67 1	2135 9	2	N		1	1	8			-0-
10	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	84	2089	2	N		-0-					-0-
11	2340 X	2200	-0-	-140	-0-	46	2154	2	N		-0-					-0-
12	2418 X	2060	-0-	-358	-0-	43	2017	2	N		-0-					-0-
01	2418 X	1925	-0-	-493	-0-	64	1861	2	N		-0-					-0-
02	2044 N	1550	-0-	-494	-0-	50	1500	2	N		-0-					-0-
L O NETTLES-MILES (SA)				WELL #:	1H	RRCID -> 263117	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL	DEPTH 10407	PERF.10692	-	15022				
09	5610 X	4991	-0-	-619	-0-	180 1	4810 9	2	N		1	1	8			-0-
10	5797 X	4892	-0-	-905	-0-	219	4673	2	N		-0-					-0-
11	5790 X	5521	-0-	-269	-0-	144	5377	2	N		-0-					-0-
12	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	155 1	5834 9	2	N		1	1	8			-0-
01	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	234	5943	2	N		-0-					-0-
02	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	200	5115	2	N		-0-					-0-
BURLESON-MCBAY				WELL #:	7H	RRCID -> 265699	COMPL. DATE 01/16/2011	TOTAL	DEPTH 10432	PERF.10760	-	14360				
09	4020 X	3811	-0-	-209	-0-	115	3696	2	Y		-0-					-0-
10	3937 X	2971	-0-	-966	-0-	115	2856	2	Y		-0-					-0-
11	3930 X	3807	-0-	-123	-0-	79	3728	2	Y		-0-					-0-
12	4061 X	3849	-0-	-212	-0-	80	3769	2	Y		-0-					-0-
01	4061 X	3277	-0-	-784	-0-	108	3169	2	Y		-0-					-0-
02	3556 X	3192	-0-	-364	-0-	104	3088	2	Y		-0-					-0-
GILLIAM UNIT 1				WELL #:	6	RRCID -> 271861	COMPL. DATE 09/17/2013	TOTAL	DEPTH 12950	PERF.11480	-	12614				
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	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	676	2	N		-0-					-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	10	670	2	N		-0-					-0-
MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U				WELL #:	1HA	RRCID -> 284175	COMPL. DATE 10/26/2017	TOTAL	DEPTH 10220	PERF.10582	-	15902				
09	20400 X	19705	-0-	-695	-0-	713	18992	2	N		-0-					160
10	21049 X	20138	-0-	-911	-0-	899 23	19216 9	2	N		21	99	1			82
11	19179 X	19179	-0-	-0-	-0-	515	18664	2	N		-0-					82
12	19313 X	18887	-0-	-426	-0-	515	18372	2	N		-0-					82
01	20367 X	19074	-0-	-1293	-0-	751	18323	2	N		-0-					82
02	18396 X	17565	-0-	-831	-0-	680	16885	2	N		-0-					82
NETTLES U-MCFERRAN LCCO				WELL #:	1HA	RRCID -> 284368	COMPL. DATE 11/05/2017	TOTAL	DEPTH 11223	PERF.12580	-	18184				
09	16020 X	15300	-0-	-720	-0-	463	14837	2	N		-0-					-0-
10	16368 X	15716	-0-	-652	-0-	609	15107	2	N		-0-					-0-
11	17220 X	13768	-0-	-3452	-0-	286	13482	2	N		-0-					-0-
12	17794 X	15258	-0-	-2536	-0-	318	14940	2	N		-0-					-0-
01	17794 X	15033	-0-	-2761	-0-	497	14536	2	N		-0-					-0-
02	14280 X	13450	-0-	-830	-0-	438	13012	2	N		-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY										386310														
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #:		1 L		RRCID -> 065954		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812		PERF. 9787 - 11976				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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				
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-
02		955 N	955		-0-	-0-	-0-			955	2				Y		-0-							-0-
GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 083717		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 13170		PERF.11172 - 12847				
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-
02		84 N	77		-0-	-7	-0-			77	2				Y		-0-							-0-
FAILS GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 122222		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10532 - 11650				
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-
02		1336 N	1336		-0-	-0-	-0-			1336	2				N		-0-							-0-
REED "R"										WELL #:		1		RRCID -> 140719		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11274 - 11495				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							-0-
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #:		1		RRCID -> 144078		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11346 - 11484				
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-
02		1316 X	1316		-0-	-0-	-0-			1316	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				
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-
02		171 N	171		-0-	-0-	-0-			171	2				N		-0-							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY										386310												
HUDSON "A"										WELL #: 1		RRCID -> 146834		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 8364 - 11684				
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
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2076	2			N	-0-					-0-	
10	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	-0-	-0-			2341	2			N	-0-					-0-	
11	2280	N	1516	-0-	-764	-0-	-0-	-0-			1516	2			N	-0-					-0-	
12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2914	2			N	-0-					-0-	
01	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3055	2			N	-0-					-0-	
02	2800	N	2963	-0-	163	-0-	-0-	163			2963	2			N	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 3		RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10521 - 12848				
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	-0-	-0-			607	2			Y	-0-					-0-	
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			616	2			Y	-0-					-0-	
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	-0-	-0-			580	2			Y	-0-					-0-	
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	-0-	-0-			585	2			Y	-0-					-0-	
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	-0-	-0-			599	2			Y	-0-					-0-	
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			541	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				
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			166	2			N	-0-					-0-	
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			163	2			N	-0-					-0-	
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			161	2			N	-0-					-0-	
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			409	2			N	-0-					-0-	
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			479	2			N	-0-					-0-	
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			351	2			N	-0-					-0-	
HUDSON "A"										WELL #: 2		RRCID -> 148703		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8356 - 11509				
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 148922		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8230 - 11746				
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1121	2			N	-0-					-0-	
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1129	2			N	-0-					-0-	
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1098	2			N	-0-					-0-	
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1120	2			N	-0-					-0-	
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	-0-	-0-			820	2			N	-0-					-0-	
02	840	N	286	-0-	-554	-0-	-0-	-0-			286	2			N	-0-					-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 148983		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 12753		PERF. 8306 - 8700				
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			439	2			N	-0-					-0-	
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			463	2		1 9	N	-0-		1 8			-0-	
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			475	2			N	-0-					-0-	
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			504	2			N	-0-					-0-	
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			474	2			N	-0-					-0-	
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			444	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				
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																					
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT																					
WELL #: 1										RRCID -> 149583		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 11870		PERF. 11525 - 11760					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 5		RRCID -> 149644		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 8464 - 12032			
09		3000	N	4143	-0-	1143	1143	4143	2					Y	-0-					-0-	
10		3100	N	4015	-0-	915	2058	4015	2					Y	-0-					-0-	
11		3000	N	3286	-0-	286	2344	3286	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-	
02		2128	X	1143	-0-	-985	-0-	1143	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			
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-	
02		28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2					N	-0-					-0-	

HUDSON "A"										WELL #: 3		RRCID -> 150768		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 11760		PERF. 8319 - 11596			
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-	
02		1428	N	1389	-0-	-39	-0-	1389	2					N	-0-					-0-	

REED "P" NO.1 GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 150944		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 11912		PERF. 8414 - 11769			
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-	
02		392	N	349	-0-	-43	-0-	349	2				N	-0-						-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 151026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11821		PERF. 8283 - 11700			
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-	
02		709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2					N	-0-					-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 151831		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8345 - 11376			
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-	
02		372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2					N	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 152616		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 8374 - 11572	
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			
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-			
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1957	2	2	9	N	2	2	8			-0-			
THOMAS, H.D. ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 152673		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8337 - 11585	
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-			
02	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 153520		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8292 - 11738	
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			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60			
KENNEDY "A"										WELL #: 1		RRCID -> 153805		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8264 - 11396	
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-			
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	N	1	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-			
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-			
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 153905		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8141 - 11342	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 154505		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8330 - 11637	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574														
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
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-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135 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														
09	3000 N	6201	-0-	3201	3201	6201 2				N	-0-			-0-
10	3100 N	4655	-0-	1555	4756	4655 2				N	-0-			-0-
11	3000 N	3603	-0-	603	5359	3603 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-
02	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2				N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710														
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2				N	-0-			-0-
10	1736 N	1681	-0-	-55	-0-	1680 2	1 9			N	1	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-
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2				N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784														
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
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702														
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-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 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 #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652														
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
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-
02	196 N	155	-0-	-41	-0-	155	2			N	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 10338 - 11726														
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-
02	2996 X	2876	-0-	-120	-0-	2876	2			N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11443 - 11596														
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-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11480 - 11736														
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-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660														
09	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-			-0-
10	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
11	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-			-0-
12	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-			-0-
01	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-			-0-
02	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631														
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 11704 - 11902														
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-			-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
02	532 N	480	-0-	-52	-0-	480	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 32950 285							
WIEBOLT										//CONT.// 386310							
WELL #: 2										RRCID -> 172501		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12053 - 12330	
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	
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-	
02	840 N	794	-0-	-46	-0-	794	2			Y	-0-					-0-	
MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 174512		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128	
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-	
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 11		RRCID -> 176334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870	
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-	
02	1736 N	1516	-0-	-220	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 177038		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870	
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-	
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 10		RRCID -> 177425		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805	
09	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-	
10	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-	
11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-	
12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-	
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-	
02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-	
THOMPSON, C. C.										WELL #: 8		RRCID -> 177432		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823	
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-	
02	14B2 EXT	-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	
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785													
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
09	3210 X	2961	-0-	-249	-0-	2961 2				Y	-0-		-0-
10	3317 X	2877	-0-	-440	-0-	2877 2				Y	-0-		-0-
11	2820 X	2660	-0-	-160	-0-	2660 2				Y	-0-		-0-
12	3069 X	2769	-0-	-300	-0-	2769 2				Y	-0-		-0-
01	3069 X	2750	-0-	-319	-0-	2750 2				Y	-0-		-0-
02	2772 X	2474	-0-	-298	-0-	2474 2				Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795													
09	1620 N	1604	-0-	-16	-0-	1604 2				Y	-0-		-0-
10	1674 N	1060	-0-	-614	-0-	1060 2				Y	-0-		-0-
11	1500 N	1232	-0-	-268	-0-	1232 2				Y	-0-		-0-
12	1643 N	951	-0-	-692	-0-	951 2				Y	-0-		-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2				Y	-0-		-0-
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2				Y	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801													
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-
02	14B2 EXT	-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													
09	1020 N	960	-0-	-60	-0-	960 2				Y	-0-		-0-
10	1054 N	976	-0-	-78	-0-	976 2				Y	-0-		-0-
11	990 N	954	-0-	-36	-0-	954 2				Y	-0-		-0-
12	992 N	975	-0-	-17	-0-	975 2				Y	-0-		-0-
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2				Y	-0-		-0-
02	896 N	866	-0-	-30	-0-	866 2				Y	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028													
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-
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2				Y	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908													
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-
02	588 N	568	-0-	-20	-0-	568 2				Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752													
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
COCHRUM GAS UNIT																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 180592																			
COMPL. DATE 03/01/2006																			
TOTAL DEPTH 13070																			
PERF.10762 - 12916																			
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		
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-		
10	899 N	891	-0-	-8	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-		
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-		
12	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-		
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-		
02	896 N	862	-0-	-34	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-		
EPPE, FRED R.																			
WELL #: 6																			
RRCID -> 181040																			
COMPL. DATE 03/01/2006																			
TOTAL DEPTH 12950																			
PERF.10512 - 12756																			
09	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-		
10	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-		
11	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-		
12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-		
01	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-		
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-		
SCHILL, MARY JANE																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 181366																			
COMPL. DATE 03/01/2006																			
TOTAL DEPTH 13015																			
PERF. 8506 - 8977																			
09	2297 N	2179	-0-	-118	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-		
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-		
11	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-		
12	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-		
01	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-		
02	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-		
MCWATTERS, T. H.																			
WELL #: 14																			
RRCID -> 181445																			
COMPL. DATE 03/01/2006																			
TOTAL DEPTH 13000																			
PERF.11065 - 12871																			
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-		
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-		
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-		
12	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-		
01	1860 N	1771	-0-	-89	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-		
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-		
J. M. POLLARD GAS UNIT																			
WELL #: 15																			
RRCID -> 181595																			
COMPL. DATE 03/01/2006																			
TOTAL DEPTH 12975																			
PERF.10746 - 12828																			
09	720 N	667	-0-	-53	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-		
10	713 N	686	-0-	-27	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-		
11	720 N	696	-0-	-24	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-		
12	682 N	644	-0-	-38	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-		
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-		
02	644 N	519	-0-	-125	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-		
NEWSOM, C. A. ESTATE																			
WELL #: 13																			
RRCID -> 181780																			
COMPL. DATE 03/01/2006																			
TOTAL DEPTH 12904																			
PERF.10556 - 12789																			
09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-		
10	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-					-0-		
11	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-		
12	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	-0-	4830	2			Y	-0-					-0-		
01	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-		
02	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-		
MCSWANE GAS UNIT																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 181864																			
COMPL. DATE 03/01/2006																			
TOTAL DEPTH 13034																			
PERF.12068 - 12912																			
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	2249	2	2 9	Y	2	2 8					-0-		
10	2201 N	2123	-0-	-78	-0-	-0-	2121	2	2 9	Y	2	2 8					-0-		
11	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	-0-	2388	2	3 9	Y	3	3 8					-0-		
12	2201 N	2134	-0-	-67	-0-	-0-	2128	2	6 9	Y	5	5 8					-0-		
01	2108 N	2040	-0-	-68	-0-	-0-	2036	2	4 9	Y	4	4 8					-0-		
02	1988 N	1666	-0-	-322	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916														
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-
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825														
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-
02	2884 X	1961	-0-	-923	-0-	1961	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795														
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-
02	784 N	764	-0-	-20	-0-	764	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792														
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-
02	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786														
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-
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702														
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-
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 16														
RRCID -> 183282														
COMPL. DATE 01/23/2008														
TOTAL DEPTH 12984														
PERF. 8344 - 12841														
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
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-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	2		Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 183349														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13070														
PERF. 8555 - 12836														
09	3000 N	6098	-0-	3098	3098	6098	2		Y	-0-				-0-
10	3100 N	5451	-0-	2351	5449	5451	2		Y	-0-				-0-
11	3000 N	4136	-0-	1136	6585	4136	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-
02	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 17														
RRCID -> 183519														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12945														
PERF. 10728 - 12748														
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-
02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 18														
RRCID -> 183542														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12914														
PERF. 10510 - 12776														
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-
02	2828 X	2739	-0-	-89	-0-	2739	2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 14														
RRCID -> 183897														
COMPL. DATE 10/02/2007														
TOTAL DEPTH 13014														
PERF. 8346 - 12915														
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-
02	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2		Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 16														
RRCID -> 183987														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12895														
PERF. 10600 - 12765														
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-	-0-	2		Y	-0-				-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-				-0-
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	50	2		Y	-0-				-0-
SCHILL, MARY JANE														
WELL #: 2														
RRCID -> 184173														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13020														
PERF. 11410 - 12838														
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-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751															
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	
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-	
02	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		Y	-0-				-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785	
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-	
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		Y	-0-				-0-	
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812	
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-	
02	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	
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-	
02	1764 N	1607	-0-	-157	-0-	1607	2		Y	-0-				-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907	
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805	
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-	
02	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2		Y	-0-				-0-	
BARNARD GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886	
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-	
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810														
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	
09	3180 X	2411	-0-	-769	-0-	2411	2						-0-	
10	3286 X	3219	-0-	-67	-0-	3219	2						-0-	
11	3120 X	2627	-0-	-493	-0-	2627	2						-0-	
12	3224 X	2707	-0-	-517	-0-	2707	2						-0-	
01	3224 X	3165	-0-	-59	-0-	3165	2						-0-	
02	2912 X	2695	-0-	-217	-0-	2695	2						-0-	
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920														
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2						-0-	
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2						-0-	
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2						-0-	
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2						-0-	
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2						-0-	
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2						-0-	
EPPEs, FRED R.														
WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820														
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2						-0-	
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2						-0-	
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2						-0-	
12	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	2						-0-	
01	372 N	216	-0-	-156	-0-	216	2						-0-	
02	252 N	134	-0-	-118	-0-	134	2						-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753														
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2						-0-	
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2						-0-	
11	1680 N	1593	-0-	-87	-0-	1593	2						-0-	
12	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2						-0-	
01	1736 N	1303	-0-	-433	-0-	1303	2						-0-	
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2						-0-	
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792														
09	3000 X	2849	-0-	-151	-0-	2849	2						-0-	
10	3162 X	2922	-0-	-240	-0-	2922	2						-0-	
11	3060 X	2778	-0-	-282	-0-	2778	2						-0-	
12	3162 X	2849	-0-	-313	-0-	2849	2						-0-	
01	2976 X	2489	-0-	-487	-0-	2489	2						-0-	
02	2660 X	2633	-0-	-27	-0-	2633	2						-0-	
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881														
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-
02	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2631	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
EPPEs, FRED R.														
WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766														
09	2490 X	1828	-0-	-662	-0-	1828	2						-0-	
10	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2						-0-	
11	2490 X	1361	-0-	-1129	-0-	1361	2						-0-	
12	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2						-0-	
01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2						-0-	
02	2324 X	1993	-0-	-331	-0-	1993	2						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY										HILCORP ENERGY COMPANY									
THOMPSON, C.C.										THOMPSON, C.C.									
WELL #: 15										WELL #: 15									
RRCID -> 186596										RRCID -> 186596									
COMPL. DATE 03/01/2006										COMPL. DATE 03/01/2006									
TOTAL DEPTH 12960										TOTAL DEPTH 12960									
PERF.10692 - 12743										PERF.10692 - 12743									
CNTY: FREESTONE										CNTY: FREESTONE									
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	
09	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-	
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-	
11	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-	
12	2666 X	2063	-0-	-603	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-	
01	2666 X	2236	-0-	-430	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-	
02	2408 X	1831	-0-	-577	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.										MCWATTERS, T. H.									
WELL #: 19										WELL #: 19									
RRCID -> 186926										RRCID -> 186926									
COMPL. DATE 03/01/2006										COMPL. DATE 03/01/2006									
TOTAL DEPTH 13000										TOTAL DEPTH 13000									
PERF.11427 - 12839										PERF.11427 - 12839									
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-	
10	868 N	841	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-	
11	840 N	805	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-	
12	868 N	837	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-	
01	837 N	825	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-	
02	756 N	744	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-	
EPPEP, FRED R.										EPPEP, FRED R.									
WELL #: 7										WELL #: 7									
RRCID -> 187029										RRCID -> 187029									
COMPL. DATE 03/01/2006										COMPL. DATE 03/01/2006									
TOTAL DEPTH 13010										TOTAL DEPTH 13010									
PERF.10750 - 12838										PERF.10750 - 12838									
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-	
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-	
11	1980 N	1488	-0-	-492	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-	
12	1767 N	952	-0-	-815	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-	
01	1674 N	1223	-0-	-451	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-	
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-	
EPPEP, FRED R.										EPPEP, FRED R.									
WELL #: 10										WELL #: 10									
RRCID -> 187078										RRCID -> 187078									
COMPL. DATE 05/17/2007										COMPL. DATE 05/17/2007									
TOTAL DEPTH 13060										TOTAL DEPTH 13060									
PERF. 8447 - 11935										PERF. 8447 - 11935									
09	3990 X	2179	-0-	-1811	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-	
10	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-	
11	3990 X	3345	-0-	-645	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-	
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	-0-	-0-		2			Y	-0-					-0-	
01	4123 X	1151	-0-	-2972	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-	
02	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT										J. M. POLLARD GAS UNIT									
WELL #: 19										WELL #: 19									
RRCID -> 187526										RRCID -> 187526									
COMPL. DATE 03/01/2006										COMPL. DATE 03/01/2006									
TOTAL DEPTH 13068										TOTAL DEPTH 13068									
PERF.10680 - 12888										PERF.10680 - 12888									
09	900 N	848	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-	
10	899 N	880	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-	
11	870 N	818	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-	
12	868 N	859	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-	
01	868 N	846	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-	
02	756 N	751	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										BRUMLOW GAS UNIT NO. 1									
WELL #: 4										WELL #: 4									
RRCID -> 187589										RRCID -> 187589									
COMPL. DATE 08/16/2007										COMPL. DATE 08/16/2007									
TOTAL DEPTH 13290										TOTAL DEPTH 13290									
PERF. 8675 - 12976										PERF. 8675 - 12976									
09	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-	
10	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-	
11	1260 N	1079	-0-	-181	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-	
12	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-	
01	1209 N	833	-0-	-376	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-	
02	1008 N	722	-0-	-286	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-	
KNIGHT "B" II GAS UNIT										KNIGHT "B" II GAS UNIT									
WELL #: 2										WELL #: 2									
RRCID -> 187590										RRCID -> 187590									
COMPL. DATE 09/14/2007										COMPL. DATE 09/14/2007									
TOTAL DEPTH 13060										TOTAL DEPTH 13060									
PERF.10972 - 12010										PERF.10972 - 12010									
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-	
10	682 N	676	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-	
11	660 N	641	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-	
12	682 N	663	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-	
01	682 N	656	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-	
02	588 N	587	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
POLLARD, J. M.															
WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
02	1288 N	1211	-0-	-77	-0-	1211	2			Y	-0-				-0-

COCHRUM GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939	
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-
02	2492 N	2151	-0-	-341	-0-	2151	2			Y	-0-				-0-

KINDON GAS UNIT #1														WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844	
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-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2			Y	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H.														WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839	
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-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-				-0-

COCHRUM GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884	
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-
02	2996 X	1573	-0-	-1423	-0-	1573	2			Y	-0-				-0-

THOMPSON, C. C.														WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824	
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-
02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-				-0-

THOMPSON, C. C.														WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 10652 - 12855														
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-
02	1540 N	1295	-0-	-245	-0-	1295	2		Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 10782 - 12941														
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-
02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		Y	-0-				-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836														
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-
02	1316 N	1052	-0-	-264	-0-	1052	2		Y	-0-				-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876														
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-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-				-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 10999 - 12882														
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-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	2		Y	-0-				-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075														
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122														
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
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-
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	67	2		Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146														
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-
02	1008 N	1004	-0-	-4	-0-	1004	2		Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952														
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-
02	896 N	776	-0-	-120	-0-	776	2		Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830														
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-
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830														
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-
02	3080 X	2621	-0-	-459	-0-	2621	2		Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872														
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-
02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3099	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868														
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-
02	448 N	416	-0-	-32	-0-	416	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 #:	18	RRCID ->	189415	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13003	PERF.	10770	-	12898
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1447	2			Y	-0-					-0-					
10	1333 N	1114	-0-	-0-	-219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1114	2			Y	-0-					-0-					
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1561	2			Y	-0-					-0-					
12	1488 N	1445	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1445	2			Y	-0-					-0-					
01	1116 N	1004	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1004	2			Y	-0-					-0-					
02	1456 N	1333	-0-	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1333	2			Y	-0-					-0-					
MCWATTERS, T. H.															WELL #:	22	RRCID ->	189495	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13030	PERF.	11004	-	12876
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		818	2			Y	-0-					-0-					
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		866	2			Y	-0-					-0-					
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		839	2			Y	-0-					-0-					
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		877	2			Y	-0-					-0-					
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		884	2			Y	-0-					-0-					
02	784 N	768	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		768	2			Y	-0-					-0-					
NEWSOM, C. A. ESTATE															WELL #:	25	RRCID ->	189527	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12970	PERF.	11030	-	12807
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		260	2			Y	-0-					-0-					
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		348	2			Y	-0-					-0-					
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		257	2			Y	-0-					-0-					
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		334	2			Y	-0-					-0-					
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		253	2			Y	-0-					-0-					
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		261	2			Y	-0-					-0-					
THOMPSON, C. C.															WELL #:	19	RRCID ->	189593	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12944	PERF.	10745	-	12827
09	2310 N	1622	-0-	-0-	-688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1622	2			Y	-0-					-0-					
10	2387 N	1649	-0-	-0-	-738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1649	2			Y	-0-					-0-					
11	2130 N	1461	-0-	-0-	-669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1461	2			Y	-0-					-0-					
12	1674 N	1552	-0-	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1552	2			Y	-0-					-0-					
01	1643 N	1391	-0-	-0-	-252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1391	2			Y	-0-					-0-					
02	1372 N	1000	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1000	2			Y	-0-					-0-					
THOMPSON, C. C.															WELL #:	20	RRCID ->	189596	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13015	PERF.	10724	-	12904
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3694	2			Y	-0-					-0-					
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2944	2			Y	-0-					-0-					
11	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1700	2			Y	-0-					-0-					
12	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2445	2			Y	-0-					-0-					
01	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1618	2			Y	-0-					-0-					
02	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2347	2			Y	-0-					-0-					
COCHRUM GAS UNIT															WELL #:	12	RRCID ->	189862	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13075	PERF.	10717	-	12981
09	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2746	2			Y	-0-					-0-					
10	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2819	2			Y	-0-					-0-					
11	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2703	2			Y	-0-					-0-					
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2144	2			Y	-0-					-0-					
01	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2746	2			Y	-0-					-0-					
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2547	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
09	1830 N	1354	-0-	-0-	-476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1354	2			Y	-0-					-0-					
10	1798 N	1632	-0-	-0-	-166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1632	2			Y	-0-					-0-					
11	1620 N	1619	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1619	2			Y	-0-					-0-					
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1723	2			Y	-0-					-0-					
01	1643 N	1305	-0-	-0-	-338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1305	2			Y	-0-					-0-					
02	1512 N	645	-0-	-0-	-867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		645	2			Y	-0-					-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.///		386310									
COCHRUM GAS UNIT										WELL #:		13		RRCID -> 189955		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090		PERF.10744 - 12912	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE				
09		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	-0-	3677	2		Y	-0-					-0-				
10		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	2140	2		Y	-0-					-0-				
11		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	-0-	3185	2		Y	-0-					-0-				
12		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	-0-	3241	2		Y	-0-					-0-				
01		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	-0-	2763	2		Y	-0-					-0-				
02		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	-0-	3466	2		Y	-0-					-0-				
EPPES, FRED R.										WELL #:		11		RRCID -> 189959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.10775 - 12835	
09		1170 N	1037	-0-	-133	-0-	-0-	1037	2		Y	-0-					-0-				
10		984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2		Y	-0-					-0-				
11		1260 N	956	-0-	-304	-0-	-0-	956	2		Y	-0-					-0-				
12		1085 N	919	-0-	-166	-0-	-0-	919	2		Y	-0-					-0-				
01		992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
02		896 N	170	-0-	-726	-0-	-0-	170	2		Y	-0-					-0-				
MCWATTERS, T. H.										WELL #:		23		RRCID -> 190014		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8816 - 12814	
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2		Y	-0-					-0-				
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-					-0-				
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-					-0-				
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2		Y	-0-					-0-				
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2		Y	-0-					-0-				
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2		Y	-0-					-0-				
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #:		21		RRCID -> 190018		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10700 - 12851	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-				
COCHRUM GAS UNIT										WELL #:		14		RRCID -> 190046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10674 - 12869	
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-				
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2		Y	-0-					-0-				
EPPES, FRED R.										WELL #:		12		RRCID -> 190145		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10676 - 13016	
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-				
02		3220 X	3180	-0-	-40	-0-	-0-	3180	2		Y	-0-					-0-				
BARNARD GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 190491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11560 - 12887	
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-				
02		112 N	83	-0-	-29	-0-	-0-	83	2		N	-0-					-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310											
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	21	RRCID ->	190550	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12925	PERF.10608	- 12814		
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
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-			-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-			-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-			-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-			-0-
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-			-0-
02	952 N	942	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	942	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		
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R.				WELL #:	14	RRCID ->	190835	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13115	PERF.10640	- 12966		
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-			-0-
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-			-0-
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-			-0-
12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-			-0-
01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-			-0-
02	2128 N	1085	-0-	-1043	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #:	24	RRCID ->	190842	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13016	PERF.11004	- 12860		
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	190851	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13047	PERF.12084	- 12916		
09	210 N	115	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11	210 N	39	-0-	-171	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12	124 N	3	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-

EPPES, FRED R.				WELL #:	15	RRCID ->	190897	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.10726	- 12872		
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-

WORTHY 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	190900	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL	DEPTH	13070	PERF.10918	- 12878		
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-			-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-			-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
EPPE, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
02	2660 X	2472	-0-	-188	-0-	2472	2			Y	-0-				-0-
EPPE, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140															
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-
02	616 N	242	-0-	-374	-0-	242	2			Y	-0-				-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362															
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-
02	532 N	531	-0-	-1	-0-	531	2			N	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850															
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710															
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-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886															
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-
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878															
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-
02	812 N	785	-0-	-27	-0-	785	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 #: 10		RRCID -> 191329		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13150		PERF.11152 - 12891	
M	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			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1682	2	3	9	Y	3	3	8	-0-							
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1648	2	11	9	Y	10	10	8	-0-							
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2	14	9	Y	13	13	8	-0-							
12	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	2	11	9	Y	10	10	8	-0-							
01	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2	14	9	Y	13	13	8	-0-							
02	1456	N	1291	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	2	3	9	Y	3	3	8	-0-							
SCHILL, MARY JANE															WELL #: 3		RRCID -> 191365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13112		PERF.10865 - 12858	
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-	-0-						-0-			
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-	-0-						-0-			
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-	-0-						-0-			
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-	-0-						-0-			
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-	-0-						-0-			
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-	-0-						-0-			
COCHRUM GAS UNIT															WELL #: 11		RRCID -> 191494		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13030		PERF.10680 - 12889	
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-	-0-						-0-			
10	1426	N	897	-0-	-529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-	-0-						-0-			
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-	-0-						-0-			
12	1798	N	914	-0-	-884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-	-0-						-0-			
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-	-0-						-0-			
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-	-0-						-0-			
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1															WELL #: 2		RRCID -> 191902		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13150		PERF.11078 - 12900	
09	480	N	422	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-	-0-						-0-			
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-	-0-						-0-			
11	510	N	431	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-	-0-						-0-			
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-	-0-						-0-			
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-	-0-						-0-			
02	392	N	302	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-	-0-						-0-			
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															WELL #: 2		RRCID -> 192091		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13105		PERF.12086 - 12920	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-			
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-						-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-			
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-						-0-			
CAGLE GAS UNIT															WELL #: 3		RRCID -> 192154		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 13117		PERF.10755 - 12874	
09	3120	X	2536	-0-	-584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2528	2	8	9	Y	7	7	8	-0-							
10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3609	2	23	9	Y	21	21	8	-0-							
11	3120	X	2837	-0-	-283	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2822	2	15	9	Y	14	14	8	-0-							
12	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3020	2	30	9	Y	27	27	8	-0-							
01	3224	X	2709	-0-	-515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2686	2	23	9	Y	21	21	8	-0-							
02	2912	X	2583	-0-	-329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2579	2	4	9	Y	4	4	8	-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																								
CAGLE GAS UNIT																								
WELL #: 5															RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942									
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				
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y		NO	RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y		NO	RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y		NO	RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y		NO	RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y		NO	RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-						Y		NO	RPT					-0-				
CAGLE GAS UNIT															WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872									
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-				
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-			2454	2	1	9	Y	1		1	8			-0-				
KINDON GAS UNIT #1															WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858									
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-				
02	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									
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-				
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-			263	2			Y	-0-						-0-				
EUBANKS UNIT NO. 1															WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386									
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-			94	2			Y	-0-						-0-				
10	93	N	79	-0-	-14	-0-			79	2			Y	-0-						-0-				
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-			64	2			Y	-0-						-0-				
12	93	N	81	-0-	-12	-0-			81	2			Y	-0-						-0-				
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-			98	2			Y	-0-						-0-				
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-			48	2			Y	-0-						-0-				
WILBURN															WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160									
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-			2322	2	1	9	Y	1		1	8			-0-				
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-			2504	2	1	9	Y	1		1	8			-0-				
11	1710	N	1526	-0-	-184	-0-			1525	2	1	9	Y	1		1	8			-0-				
12	2294	N	1371	-0-	-923	-0-			1370	2	1	9	Y	1		1	8			-0-				
01	2294	N	1836	-0-	-458	-0-			1835	2	1	9	Y	1		1	8			-0-				
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-			2360	2			Y	-0-						-0-				
EUBANKS UNIT NO. 1															WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574									
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-			2595	2			Y	-0-						-0-				
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-			2278	2			Y	-0-						-0-				
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-			2515	2			Y	-0-						-0-				
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-			2336	2			Y	-0-						-0-				
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-			2303	2			Y	-0-						-0-				
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-			1935	2			Y	-0-						-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
02	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														
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		Y	-0-			-0-	
10	620 N	290	-0-	-330	-0-	290	2		Y	-0-			-0-	
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2		Y	-0-			-0-	
12	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	2		Y	-0-			-0-	
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-			-0-	
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480														
09	2250 N	2119	-0-	-131	-0-	2119	2		Y	-0-			-0-	
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		Y	-0-			-0-	
11	2310 N	2084	-0-	-226	-0-	2084	2		Y	-0-			-0-	
12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		Y	-0-			-0-	
01	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2		Y	-0-			-0-	
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		Y	-0-			-0-	
CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899														
09	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4043	2	8 9	Y	7	7 8		-0-	
10	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4408	2	20 9	Y	18	18 8		-0-	
11	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6 9	Y	5	5 8		-0-	
12	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2741	2	9 9	Y	8	8 8		-0-	
01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2984	2	7 9	Y	6	6 8		-0-	
02	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2	1 9	Y	1	1 8		-0-	
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549														
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-	
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	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														
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-	
02	560 N	473	-0-	-87	-0-	473	2		Y	-0-			-0-	
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806														
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-	
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625														
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	AMT
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-	2606	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-			-0-
02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012														
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-
02	1484 N	1377	-0-	-107	-0-	1374	2	3	9	N	3	3	8	-0-
LARSON "A" II GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838														
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-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862														
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-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614														
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-	-0-				Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WILBURN														
WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198														
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-
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3279	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772														
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-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: FREESTONE																			
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																								
CAGLE GAS UNIT															WELL #: 10					RRCID -> 196009					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 13180					PERF.11060 - 12870				
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																	
09	3210 X	1152	-0-	-2058	-0-	-0-			1149	2		3	9	Y	3		3	8			-0-																		
10	3162 X	1369	-0-	-1793	-0-	-0-			1361	2		8	9	Y	7		7	8			-0-																		
11	1770 X	864	-0-	-906	-0-	-0-			864	2				Y	-0-						-0-																		
12	1178 X	561	-0-	-617	-0-	-0-			558	2		3	9	Y	3		3	8			-0-																		
01	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	-0-			3556	2		13	9	Y	12		12	8			-0-																		
02	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	-0-			2408	2		4	9	Y	4		4	8			-0-																		
FAILS GAS UNIT															WELL #: 8					RRCID -> 196057					COMPL. DATE 10/06/2007					TOTAL DEPTH 12765					PERF.11088 - 12612				
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	-0-			383	2				Y	-0-						-0-																		
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	-0-			391	2				Y	-0-						-0-																		
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-			396	2				Y	-0-						-0-																		
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	-0-			388	2				Y	-0-						-0-																		
01	403 N	386	-0-	-17	-0-	-0-			386	2				Y	-0-						-0-																		
02	364 N	324	-0-	-40	-0-	-0-			324	2				Y	-0-						-0-																		
EUBANKS UNIT NO. 1															WELL #: 8					RRCID -> 196243					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 12821					PERF.11510 - 12638				
09	3000 N	5449	-0-	2449	6305	5449	2			Y	-0-				-0-						-0-																		
10	8090 X	1785	-0-	-6305	-0-	1785	2			Y	-0-				-0-						-0-																		
11	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-				-0-						-0-																		
12	1395 X	10	-0-	-1385	-0-	10	2			Y	-0-				-0-						-0-																		
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						-0-																		
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						-0-																		
EUBANKS UNIT NO. 1															WELL #: 2					RRCID -> 196246					COMPL. DATE 01/22/2008					TOTAL DEPTH 12720					PERF.10430 - 11306				
09	1770 X	1074	-0-	-696	-0-	1074	2			Y	-0-				-0-						-0-																		
10	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-				-0-						-0-																		
11	1590 X	1353	-0-	-237	-0-	1353	2			Y	-0-				-0-						-0-																		
12	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-				-0-						-0-																		
01	2015 X	1673	-0-	-342	-0-	1673	2			Y	-0-				-0-						-0-																		
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-				-0-						-0-																		
EUBANKS UNIT NO. 1															WELL #: 1					RRCID -> 196356					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 12714					PERF.11036 - 12516				
09	3060 X	2906	-0-	-154	-0-	2906	2			Y	-0-				-0-						-0-																		
10	3162 X	2996	-0-	-166	-0-	2996	2			Y	-0-				-0-						-0-																		
11	2790 X	2613	-0-	-177	-0-	2613	2			Y	-0-				-0-						-0-																		
12	3007 X	2947	-0-	-60	-0-	2947	2			Y	-0-				-0-						-0-																		
01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-				-0-						-0-																		
02	2716 X	2568	-0-	-148	-0-	2568	2			Y	-0-				-0-						-0-																		
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 7					RRCID -> 196475					COMPL. DATE 03/01/2006					TOTAL DEPTH 13104					PERF.11360 - 12832				
09	810 N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-				-0-						-0-																		
10	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-				-0-						-0-																		
11	750 N	692	-0-	-58	-0-	692	2			N	-0-				-0-						-0-																		
12	806 N	706	-0-	-100	-0-	706	2			N	-0-				-0-						-0-																		
01	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-				-0-						-0-																		
02	644 N	592	-0-	-52	-0-	592	2			N	-0-				-0-						-0-																		
FAILS GAS UNIT															WELL #: 11					RRCID -> 196479					COMPL. DATE 05/15/2003					TOTAL DEPTH 13150					PERF.10307 - 11470				
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-				-0-						-0-																		
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-						-0-																		
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-				-0-						-0-																		
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-				-0-						-0-																		
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-				-0-						-0-																		
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-				-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 #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246														
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
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-
02	1008 N	870	-0-	-138	-0-	870	2			Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630														
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-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562														
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-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656														
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-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720														
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-
02	2156 N	453	-0-	-1703	-0-	453	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														
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-
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	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														
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-
02	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-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 #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274												
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
09	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2						-0-
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2						-0-
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2						-0-
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2						-0-
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2						-0-
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2						-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885												
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2						-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2						-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2						-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2						-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2						-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2						-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692												
09	780 N	456	-0-	-324	-0-	456 2						-0-
10	806 N	504	-0-	-302	-0-	504 2						-0-
11	780 N	537	-0-	-243	-0-	537 2						-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2						-0-
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2						-0-
02	504 N	425	-0-	-79	-0-	425 2						-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784												
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2						-0-
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2						-0-
11	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	1315 2						-0-
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2						-0-
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2						-0-
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2						-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504												
09	3000 N	3123	-0-	123	824	3123 2						-0-
10	4168 X	3344	-0-	-824	-0-	3344 2						-0-
11	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 2						-0-
12	3069 X	2971	-0-	-98	-0-	2971 2						-0-
01	3069 X	2861	-0-	-208	-0-	2861 2						-0-
02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2						-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747												
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2						-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2						-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2						-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2						-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2						-0-
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	138 2						-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494												
09	3000 N	2966	-0-	-34	70	2966 2						-0-
10	3053 N	2983	-0-	-70	-0-	2983 2						-0-
11	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2						-0-
12	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2						-0-
01	2852 X	2234	-0-	-618	-0-	2234 2						-0-
02	2576 X	2269	-0-	-307	-0-	2269 2						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195															
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	
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-	
02	1064 N	786	-0-	-278	-0-	786	2			Y	-0-			-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944															
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-	
02	3136 X	960	-0-	-2176	-0-	960	2			Y	-0-			-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707															
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-	
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150	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															
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	-0-	3350	2			N	-0-			-0-	
01	3100 N	4332	-0-	1232	-0-	4332	2			N	-0-			-0-	
02	2800 N	3458	-0-	658	-0-	3458	2			N	-0-			-0-	
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880															
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-			-0-	
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-			-0-	
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-			-0-	
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-			-0-	
01	1023 N	940	-0-	-83	-0-	940	2			Y	-0-			-0-	
02	924 N	729	-0-	-195	-0-	729	2			Y	-0-			-0-	
CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911															
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			-0-	
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			-0-	
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-			-0-	
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			-0-	
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-			-0-	
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-	
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918															
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-			-0-	
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-			-0-	
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-			-0-	
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-			-0-	
01	992 N	837	-0-	-155	-0-	837	2			Y	-0-			-0-	
02	924 N	797	-0-	-127	-0-	797	2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
REED "P" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860															
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
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-				-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		Y	-0-				-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		Y	-0-				-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		Y	-0-				-0-
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		Y	-0-				-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		Y	-0-				-0-
WEST OAKS															
WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 11139 - 12492															
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-				-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-				-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-				-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-				-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-				-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-				-0-
THOMPSON, CLAYTON															
WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979															
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 10980 - 11650															
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-				-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-				-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-				-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2		N	-0-				-0-
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2		N	-0-				-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	534	2		N	-0-				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 10982 - 12611															
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-
02	2044	N	1475	-0-	-569	-0-	1475	2		Y	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1															
WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF. 10409 - 12560															
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-
02	1988	X	771	-0-	-1217	-0-	771	2		Y	-0-				-0-
WILBURN															
WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11021 - 12088															
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		Y	-0-				-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1	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-
02	392	N	262	-0-	-130	-0-	262	2		Y	-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 #: 1		RRCID -> 200144		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11270 - 11564			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C CODE	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2	3	9	N	3	8	-0-										
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	N	5	8	-0-										
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	N	5	8	-0-										
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	2	7	9	N	6	8	-0-										
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2	4	9	N	4	8	-0-										
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	N	1	8	-0-										
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														WELL #: 7		RRCID -> 200148		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11411 - 12929			
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-	-0-											
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-	-0-											
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-	-0-											
12	1426 N	1301	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-	-0-											
01	1085 N	986	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-	-0-											
02	1288 N	955	-0-	-333	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-	-0-											
LARSON "A" II GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 200275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10632 - 13110			
09	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-	-0-											
10	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-	-0-											
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-	-0-											
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-	-0-											
01	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-	-0-											
02	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-	-0-											
BELL GAS UNIT														WELL #: 4		RRCID -> 200386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11855		PERF.10365 - 11482			
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-	-0-											
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-	-0-											
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-	-0-											
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-	-0-											
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-	-0-											
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	-0-											
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														WELL #: 9		RRCID -> 200669		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11021 - 12302			
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-	-0-											
10	992 N	800	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-	-0-											
11	930 N	633	-0-	-297	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-	-0-											
12	868 N	496	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-	-0-											
01	806 N	519	-0-	-287	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-	-0-											
02	588 N	501	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-	-0-											
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														WELL #: 8		RRCID -> 200702		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13208		PERF.10918 - 12934			
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-	-0-											
10	806 N	414	-0-	-392	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-	-0-											
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-	-0-											
12	465 N	368	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-	-0-											
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-	-0-											
02	392 N	347	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	347	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			
09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-	-0-											
10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2552	2	1	9	Y	1	8											
11	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-	-0-											
12	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-	-0-											
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-	-0-											
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-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 #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861														
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
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-
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		Y	-0-				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750														
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-
02	2520 N	2215	-0-	-305	-0-	2215	2		Y	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625														
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-
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552														
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-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202														
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-
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	197	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														
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-
02	532 N	419	-0-	-113	-0-	419	2		Y	-0-				-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592														
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-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540														
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
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-
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505														
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-
02	448 N	445	-0-	-3	-0-	445	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														
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-
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716														
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-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125														
09	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-			-0-
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-			-0-
11	1890 N	1887	-0-	-3	-0-	1887	2			Y	-0-			-0-
12	1953 N	1806	-0-	-147	-0-	1806	2			Y	-0-			-0-
01	1891 N	1763	-0-	-128	-0-	1763	2			Y	-0-			-0-
02	1764 N	1616	-0-	-148	-0-	1616	2			Y	-0-			-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551														
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
10	2201 N	1150	-0-	-1051	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
11	2310 N	996	-0-	-1314	-0-	996	2			N	-0-			-0-
12	1674 N	745	-0-	-929	-0-	745	2			N	-0-			-0-
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-			-0-
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492														
09	900 N	867	-0-	-33	-0-	867	2			Y	-0-			-0-
10	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	2			Y	-0-			-0-
11	870 N	789	-0-	-81	-0-	789	2			Y	-0-			-0-
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-			-0-
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-			-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	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 #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424														
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
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-				-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-				-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		Y	-0-				-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		Y	-0-				-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		Y	-0-				-0-
02	140 N	107	-0-	-33	-0-	107	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496														
09	1980 N	1728	-0-	-252	-0-	1728	2		Y	-0-				-0-
10	1860 N	1745	-0-	-115	-0-	1745	2		Y	-0-				-0-
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		Y	-0-				-0-
12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		Y	-0-				-0-
01	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		Y	-0-				-0-
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		Y	-0-				-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791														
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		Y	-0-				-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		Y	-0-				-0-
11	1200 N	885	-0-	-315	-0-	885	2		Y	-0-				-0-
12	1054 N	841	-0-	-213	-0-	841	2		Y	-0-				-0-
01	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	2		Y	-0-				-0-
02	840 N	775	-0-	-65	-0-	775	2		Y	-0-				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110														
09	2100 N	2041	-0-	-59	-0-	2041	2		Y	-0-				-0-
10	2139 N	2062	-0-	-77	-0-	2062	2		Y	-0-				-0-
11	1950 N	1929	-0-	-21	-0-	1929	2		Y	-0-				-0-
12	2108 N	2051	-0-	-57	-0-	2051	2		Y	-0-				-0-
01	2077 N	2070	-0-	-7	-0-	2070	2		Y	-0-				-0-
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		Y	-0-				-0-
EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852														
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		Y	-0-				-0-
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2018	2	4 9	Y	4	4 8			-0-
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1863	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
12	1922 N	1799	-0-	-123	-0-	1793	2	6 9	Y	5	5 8			-0-
01	2015 N	1916	-0-	-99	-0-	1910	2	6 9	Y	5	5 8			-0-
02	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	1599	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914														
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4 9	Y	4	4 8			-0-
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1390	2	9 9	Y	8	8 8			-0-
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1316	2	8 9	Y	7	7 8			-0-
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1348	2	11 9	Y	10	10 8			-0-
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9 9	Y	8	8 8			-0-
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1246	2	2 9	Y	2	2 8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310											
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 206273		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12477		PERF.10976 - 12295			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-				
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-					-0-				
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			Y	-0-					-0-				
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					-0-				
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-				
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-				

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 206614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13102		PERF.11076 - 12834			
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-				
10	2635	N	2512	-0-	-123	-0-	2504	2	8	9	Y	7	7	8			-0-				
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2547	2	9	9	Y	8	8	8			-0-				
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2733	2	13	9	Y	12	12	8			-0-				
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2753	2	12	9	Y	11	11	8			-0-				
02	2380	N	2218	-0-	-162	-0-	2215	2	3	9	Y	3	3	8			-0-				

EPPES, FRED R.										WELL #: 19		RRCID -> 206959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10782 - 12860			
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-				
02	T. A.	NO RPT	-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			
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-				
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-				
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-				
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-				
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-				
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-				

CRIDER GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 207209		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10502 - 12863			
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-				
02	2800	X	1940	-0-	-860	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-				

EPPES, FRED R.										WELL #: 17		RRCID -> 207394		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13135		PERF.10788 - 12853			
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-				
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	800	2			Y	-0-					-0-				

GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 4		RRCID -> 207423		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12886		PERF.10543 - 12751			
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-				
10	558	N	497	-0-	-61	-0-	496	2	1	9	N	1	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-				
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 10														
RRCID -> 207434														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12530														
PERF.10475 - 12401														
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
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-
02	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	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														
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-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-				-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 11														
RRCID -> 207474														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13180														
PERF.10898 - 12902														
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-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-				-0-

KNIGHT, JACK HEIRS														
WELL #: 1														
RRCID -> 207492														
COMPL. DATE 12/10/2004														
TOTAL DEPTH 12515														
PERF.11844 - 12260														
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-	3824	2		Y	-0-				-0-
12	3100 N	3550	-0-	450	-0-	3550	2		Y	-0-				-0-
01	3100 N	3134	-0-	34	-0-	3134	2		Y	-0-				-0-
02	3998 X	2690	-0-	-1308	-0-	2690	2		Y	-0-				-0-

LARSON "A" II GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 207522														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13208														
PERF.11148 - 12110														
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-
02	784 N	712	-0-	-72	-0-	712	2		N	-0-				-0-

EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 7														
RRCID -> 208100														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13180														
PERF.11261 - 12154														
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-
02	1680 N	1362	-0-	-318	-0-	1361	2	1 9	Y	1	1 8			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 208413														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13100														
PERF.11278 - 12752														
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-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 7														
RRCID -> 208421														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12800													PERF.11225 - 11686	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	1172	2			Y	-0-			-0-
SARTOR "A" GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 208663														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12840													PERF.10292 - 12606	
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-
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 12														
RRCID -> 209287														
COMPL. DATE 10/17/2006														
TOTAL DEPTH 12410													PERF.11452 - 12230	
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-
02	1176 N	1029	-0-	-147	-0-	1029	2			Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 209540														
COMPL. DATE 03/05/2005														
TOTAL DEPTH 13022													PERF.10247 - 11425	
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-
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	81	2			N	-0-			-0-
CURRY "A" GAS UNIT II														
WELL #: 3														
RRCID -> 209607														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13080													PERF.10850 - 11783	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 209614														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12674													PERF.10190 - 12508	
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-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
KENNEDY "A"														
WELL #: 2														
RRCID -> 209620														
COMPL. DATE 03/12/2008														
TOTAL DEPTH 12772													PERF. 8176 - 12564	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.//		386310													
GROSS, RICHARD H. ET AL														WELL #:		3		RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950							
M O	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									
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-										
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2						Y	-0-					-0-										
MORTON NO. 1 GAS UNIT																				WELL #:		9		RRCID -> 209843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652	
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-										
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2						N	-0-					-0-										
THOMAS, H. D. ET AL																				WELL #:		5		RRCID -> 209930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577	
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-										
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2						N	-0-					-0-										
MORTON NO. 1 GAS UNIT																				WELL #:		14		RRCID -> 209934		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882	
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-										
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2						N	-0-					-0-										
GILLIAM, J.A. GU II																				WELL #:		8		RRCID -> 210232		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686	
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-										
02	2940 X	309	-0-	-2631	-0-	309	2						Y	-0-					-0-										
REED "R" NO. 1 UNIT																				WELL #:		3		RRCID -> 210240		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715	
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		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-										
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2						N	-0-					-0-										
HUDSON "A"																				WELL #:		5		RRCID -> 210242		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580	
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-										
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	218	2						N	-0-					-0-										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544														
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											
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-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		Y	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005														
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-
02	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	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														
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-
02	1316 N	1229	-0-	-87	-0-	1229	2		N	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808														
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-
02	1344 N	1290	-0-	-54	-0-	1290	2		Y	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630														
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-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624														
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-
02	896 N	830	-0-	-66	-0-	830	2		Y	-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842														
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-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	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 #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827													
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
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-
02	1484 N	1326	-0-	-158	-0-	1325 2	1 9	Y	1	1 8			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472													
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-
02	2268 N	2118	-0-	-150	-0-	2118 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													
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-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 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													
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-
02	2072 N	1428	-0-	-644	-0-	1428 2		N	-0-				-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536													
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-
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2		N	-0-				-0-
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144													
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-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		Y	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461													
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-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 22														
RRCID -> 212215														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12970														
PERF.11619 - 12826														
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	
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-	
02	1904 N	1705	-0-	-199	-0-	1705	2			Y	-0-		-0-	
BELL GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 212407														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13000														
PERF.10993 - 11499														
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-	
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-		-0-	
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 212916														
COMPL. DATE 03/14/2006														
TOTAL DEPTH 12380														
PERF.10834 - 11678														
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-	
02	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	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														
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-	
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-		-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 213218														
COMPL. DATE 06/02/2007														
TOTAL DEPTH 12884														
PERF.10861 - 12739														
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-	
02	2828 X	2723	-0-	-105	-0-	2723	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														
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	-0-	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-		-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 213253														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12753														
PERF.11386 - 12600														
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-	
02	1316 N	1295	-0-	-21	-0-	1295	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 #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	0	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	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													
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-
02	1148	N	914	-0-	-234	-0-	914	2		N	-0-		-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540													
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-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		Y	-0-		-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572													
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-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		Y	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616													
09	2190	N	2127	-0-	-63	-0-	2127	2		N	-0-		-0-
10	2294	N	2128	-0-	-166	-0-	2128	2		N	-0-		-0-
11	2160	N	1866	-0-	-294	-0-	1866	2		N	-0-		-0-
12	2201	N	1817	-0-	-384	-0-	1817	2		N	-0-		-0-
01	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	2024	2		N	-0-		-0-
02	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1730	2		N	-0-		-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140													
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		Y	-0-		-0-
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		Y	-0-		-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		Y	-0-		-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		Y	-0-		-0-
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		Y	-0-		-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		Y	-0-		-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742													
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-		-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-		-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-		-0-
12	3100	N	7745	-0-	4645	4645	7745	2		Y	-0-		-0-
01	3100	N	6883	-0-	3783	8428	6883	2		Y	-0-		-0-
02	2800	N	5258	-0-	2458	10886	5258	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 #: 6		RRCID -> 215543		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL		DEPTH 12835		PERF. 8768 - 12602				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2				N	-0-					-0-	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2				N	-0-					-0-	
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2				N	-0-					-0-	
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2				N	-0-					-0-	
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2				N	-0-					-0-	
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2				N	-0-					-0-	
CAGLE GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL		DEPTH 12436		PERF.11710		- 12205		
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2				Y	-0-					-0-	
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2				Y	-0-					-0-	
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2				Y	-0-					-0-	
12	1767 N	1370	-0-	-397	-0-	1370	2				Y	-0-					-0-	
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2				Y	-0-					-0-	
02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2				Y	-0-					-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL		DEPTH 12820		PERF. 8283		- 12580		
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2				N	-0-					-0-	
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2				N	-0-					-0-	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2				N	-0-					-0-	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2				N	-0-					-0-	
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2				N	-0-					-0-	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2				N	-0-					-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 12765		PERF.11054		- 12693		
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	267	2	1	9	N		1	1	8			-0-	
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	272	2	1	9	N		1	1	8			-0-	
11	300 N	245	-0-	-55	-0-	245	2			N		-0-					-0-	
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	252	2	1	9	N		1	1	8			-0-	
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N		-0-					-0-	
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	204	2			N		-0-					-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #: 16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL		DEPTH 12947		PERF.11616		- 12827		
09	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2				Y	-0-					-0-	
10	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2				Y	-0-					-0-	
11	1170 N	1041	-0-	-129	-0-	1041	2				Y	-0-					-0-	
12	1178 N	994	-0-	-184	-0-	994	2				Y	-0-					-0-	
01	1085 N	988	-0-	-97	-0-	988	2				Y	-0-					-0-	
02	980 N	932	-0-	-48	-0-	932	2				Y	-0-					-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 216687		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL		DEPTH 12826		PERF. 7923		- 12622		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KINDON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 14		RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL		DEPTH 13120		PERF. 8642		- 12850		
09	2430 N	2423	-0-	-7	-0-	2423	2				Y	-0-					-0-	
10	2511 N	2316	-0-	-195	-0-	2316	2				Y	-0-					-0-	
11	2430 N	2253	-0-	-177	-0-	2253	2				Y	-0-					-0-	
12	2511 N	2224	-0-	-287	-0-	2224	2				Y	-0-					-0-	
01	2325 N	2121	-0-	-204	-0-	2121	2				Y	-0-					-0-	
02	2100 N	1934	-0-	-166	-0-	1934	2				Y	-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 #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		Y	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-				Y	-0-			-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082													
09	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2		Y	-0-			-0-
10	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		Y	-0-			-0-
11	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2		Y	-0-			-0-
12	2914 X	2393	-0-	-521	-0-	2393	2		Y	-0-			-0-
01	2914 X	2542	-0-	-372	-0-	2542	2		Y	-0-			-0-
02	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679													
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1353	-0-	-166	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
02	1204 N	1200	-0-	-4	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816													
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		Y	-0-			-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	4282	-0-	1282	1282	4282	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	2206	-0-	-894	-388	2206	2		Y	-0-			-0-
01	2098 N	1710	-0-	-388	-0-	1710	2		Y	-0-			-0-
02	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954													
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2		Y	-0-			-0-
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2		Y	-0-			-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-			-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		Y	-0-			-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			-0-
02	504 N	412	-0-	-92	-0-	412	2		Y	-0-			-0-
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385													
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640													
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2499	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2615	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
12	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2488	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	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 #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769														
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
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-				-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-				-0-
11	450 N	324	-0-	-126	-0-	324	2		N	-0-				-0-
12	465 N	305	-0-	-160	-0-	305	2		N	-0-				-0-
01	465 N	270	-0-	-195	-0-	270	2		N	-0-				-0-
02	308 N	254	-0-	-54	-0-	254	2		N	-0-				-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676														
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		Y	-0-				-0-
10	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		Y	-0-				-0-
11	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		Y	-0-				-0-
12	3100 N	3227	-0-	127	-0-	3227	2		Y	-0-				-0-
01	2356 N	2106	-0-	-250	-0-	2106	2		Y	-0-				-0-
02	2156 N	1600	-0-	-556	-0-	1600	2		Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213														
09	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		Y	-0-				-0-
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		Y	-0-				-0-
11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		Y	-0-				-0-
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		Y	-0-				-0-
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		Y	-0-				-0-
02	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838														
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-				-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-				-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-				-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-				-0-
01	558 N	446	-0-	-112	-0-	446	2		N	-0-				-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818														
09	1560 N	1237	-0-	-323	-0-	1237	2		Y	-0-				-0-
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		Y	-0-				-0-
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		Y	-0-				-0-
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		Y	-0-				-0-
01	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	1565	2		Y	-0-				-0-
02	1456 N	1440	-0-	-16	-0-	1440	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511														
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		Y	-0-				-0-
10	1705 N	1576	-0-	-129	-0-	1576	2		Y	-0-				-0-
11	1500 N	1134	-0-	-366	-0-	1134	2		Y	-0-				-0-
12	1643 N	963	-0-	-680	-0-	963	2		Y	-0-				-0-
01	1581 N	1331	-0-	-250	-0-	1331	2		Y	-0-				-0-
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		Y	-0-				-0-
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942														
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		Y	-0-				-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-				-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-				-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-				-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-				-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742															
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	
09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		Y	-0-				-0-	
10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		Y	-0-				-0-	
11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		Y	-0-				-0-	
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		Y	-0-				-0-	
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		Y	-0-				-0-	
02	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		Y	-0-				-0-	
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850	
09	1620 N	1599	-0-	-21	-0-	1599	2		Y	-0-				-0-	
10	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	1643	2		Y	-0-				-0-	
11	1620 N	1536	-0-	-84	-0-	1536	2		Y	-0-				-0-	
12	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1579	2		Y	-0-				-0-	
01	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	1562	2		Y	-0-				-0-	
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		Y	-0-				-0-	
KENNEDY "A"														WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609	
09	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-				-0-	
10	628 X	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1 9	N	-0-	1	1 8		-0-	
11	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-				-0-	
12	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-				-0-	
01	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-				-0-	
02	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-				-0-	
BELL GAS UNIT														WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503	
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-				-0-	
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-				-0-	
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-				-0-	
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-				-0-	
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-				-0-	
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-				-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178	
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-	
02	336 N	335	-0-	-1	-0-	335	2		Y	-0-				-0-	
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353	
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-	
02	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2		N	-0-				-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690	
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-	
02	3416 X	2408	-0-	-1008	-0-	2408	2		N	-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 #: 10		RRCID -> 217617		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11058 - 12261			
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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-											
02	2044	N	1341	-0-	-703	-0-	1341	2			Y	-0-			-0-											
THOMPSON, C. C.															WELL #: 24		RRCID -> 217652		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11672 - 12863			
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-											
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-			-0-											
CURRY "A" GAS UNIT II															WELL #: 2		RRCID -> 217661		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875		PERF.11278 - 11291			
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-											
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-											
FAILS GAS UNIT															WELL #: 20		RRCID -> 217665		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10950 - 12962			
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-											
02	1764	N	1303	-0-	-461	-0-	1303	2			Y	-0-			-0-											
REED "R" NO. 1 UNIT															WELL #: 12		RRCID -> 217801		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF. 8238 - 13110			
09	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-			-0-											
10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5748	2	1	9	N	1	1	8	-0-											
11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-			-0-											
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-			-0-											
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-			-0-											
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	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			
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-			-0-											
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-			-0-											
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-			-0-											
12	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			Y	-0-			-0-											
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-			-0-											
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-			-0-											
REED "R" NO. 1 UNIT															WELL #: 13		RRCID -> 218035		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8146 - 12822			
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-											
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-											
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-											
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-											
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-											
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-											

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402													
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
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2				Y	-0-		-0-
10	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 2				Y	-0-		-0-
11	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 2				Y	-0-		-0-
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2				Y	-0-		-0-
01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2				Y	-0-		-0-
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 2				Y	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990													
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1181 2	1 9	Y		1	1 8		-0-
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1246 2	1 9	Y		1	1 8		-0-
11	1320 N	1022	-0-	-298	-0-	1021 2	1 9	Y		1	1 8		-0-
12	1209 N	900	-0-	-309	-0-	899 2	1 9	Y		1	1 8		-0-
01	1240 N	871	-0-	-369	-0-	870 2	1 9	Y		1	1 8		-0-
02	952 N	677	-0-	-275	-0-	677 2		Y		-0-			-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821													
09	2970 X	2897	-0-	-73	-0-	2897 2		Y		-0-			-0-
10	3286 X	3043	-0-	-243	-0-	3043 2		Y		-0-			-0-
11	3180 X	2306	-0-	-874	-0-	2306 2		Y		-0-			-0-
12	3286 X	2636	-0-	-650	-0-	2636 2		Y		-0-			-0-
01	3038 X	2095	-0-	-943	-0-	2095 2		Y		-0-			-0-
02	2744 X	2301	-0-	-443	-0-	2301 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													
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		Y		-0-			-0-
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		Y		-0-			-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		Y		-0-			-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		Y		-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y		-0-			-0-
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		Y		-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024													
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-
02	2772 N	2240	-0-	-532	-0-	2240 2		N		-0-			-0-
CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773													
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-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65 2		Y		-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882													
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-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y		-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 14														
RRCID -> 219065														
COMPL. DATE 03/08/2006														
TOTAL DEPTH 13133													PERF.11699 - 12928	
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
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-
02	784 N	751	-0-	-33	-0-	751	2		Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 21														
RRCID -> 219066														
COMPL. DATE 03/09/2006														
TOTAL DEPTH 13146													PERF.11604 - 12968	
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-
02	2268 N	1428	-0-	-840	-0-	1428	2		Y	-0-				-0-
SIMS, L. P. BROTHERS														
WELL #: 1														
RRCID -> 219067														
COMPL. DATE 03/10/2006														
TOTAL DEPTH 13120													PERF.10503 - 12420	
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-
02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2259	2	1 9	N	1	1 8			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 219068														
COMPL. DATE 03/10/2006														
TOTAL DEPTH 13123													PERF.11691 - 12850	
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-
02	2380 N	1373	-0-	-1007	-0-	1373	2		N	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 14														
RRCID -> 219069														
COMPL. DATE 03/11/2006														
TOTAL DEPTH 13077													PERF.11706 - 12888	
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-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	259	2		N	-0-				-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 8														
RRCID -> 219224														
COMPL. DATE 04/13/2006														
TOTAL DEPTH 13135													PERF.10802 - 12860	
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-
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1298	2	9 9	Y	8	8 8			-0-
BELL GAS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 219235														
COMPL. DATE 04/11/2006														
TOTAL DEPTH 13006													PERF.11188 - 11590	
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-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	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 #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754													
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								
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-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		Y	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903													
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-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791													
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-
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	477	2		N	-0-		-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603													
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-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014													
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-
02	1204	N	567	-0-	-637	-0-	567	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													
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-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		Y	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167													
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-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 386310											
SIMS, ROBERT														WELL #: 1		RRCID -> 219826		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346		PERF.10402 - 12996			
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											
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-											
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	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			
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-											
02	1708 N	1585	-0-	-123	-0-	1585	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			
09	3000 N	3725	-0-	725	725	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-											
02	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			-0-											
GROSS, RICHARD H. ET AL														WELL #: 10		RRCID -> 220247		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13098		PERF.11238 - 12891			
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-											
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			-0-											
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 17		RRCID -> 220516		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11710 - 13072			
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-											
02	2800 N	3177	-0-	377	377	3176	2	1	9	N	1	1	8	-0-											
J. M. POLLARD GAS UNIT														WELL #: 22		RRCID -> 221004		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11471 - 12918			
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-											
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-			-0-											
EUBANKS UNIT NO. 1														WELL #: 10		RRCID -> 221652		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11155 - 12842			
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-											
02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			Y	-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 #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295														
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											
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-
02	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646														
09	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-			-0-
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2	1 9		N	-0-	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-
02	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652														
09	1500 N	841	-0-	-659	-0-	841	2	1 9		N	1	1 8		-0-
10	1333 N	935	-0-	-398	-0-	935	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-	1083	2	1 9		N	1	1 8		-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-
02	896 N	714	-0-	-182	-0-	714	2			N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796														
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-
02	2996 X	2740	-0-	-256	-0-	2740	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508														
09	1830 N	1521	-0-	-309	-0-	1521	2			Y	-0-			-0-
10	2170 N	1520	-0-	-650	-0-	1520	2			Y	-0-			-0-
11	1710 N	1080	-0-	-630	-0-	1080	2			Y	-0-			-0-
12	1581 N	975	-0-	-606	-0-	975	2			Y	-0-			-0-
01	1519 N	1380	-0-	-139	-0-	1380	2			Y	-0-			-0-
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713														
09	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	1120	2			Y	-0-			-0-
10	1364 N	1175	-0-	-189	-0-	1175	2			Y	-0-			-0-
11	1230 N	1106	-0-	-124	-0-	1106	2			Y	-0-			-0-
12	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			Y	-0-			-0-
01	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1060	2			Y	-0-			-0-
02	1036 N	1010	-0-	-26	-0-	1010	2			Y	-0-			-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862														
09	2670 N	2501	-0-	-169	-0-	2501	2			Y	-0-			-0-
10	2821 N	2804	-0-	-17	-0-	2804	2			Y	-0-			-0-
11	2640 N	2591	-0-	-49	-0-	2591	2			Y	-0-			-0-
12	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-			-0-
01	2790 N	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			Y	-0-			-0-
02	2408 N	2346	-0-	-62	-0-	2346	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
KENNEDY "A"				WELL #:	8	RRCID ->	222628	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11310	- 12581	
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
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	N	-1	1 8		-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	27	RRCID ->	222636	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL	DEPTH	12912	PERF.11898	- 12713	
09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-			-0-
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-			-0-
11	2100 N	1738	-0-	-362	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-			-0-
12	2046 N	1858	-0-	-188	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-			-0-
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-			-0-
02	1624 N	1597	-0-	-27	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	222643	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.11244	- 12702	
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-			-0-
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-			-0-
11	3420 X	3394	-0-	-26	-0-	-0-	3394	2			N	-0-			-0-
12	3534 X	3423	-0-	-111	-0-	-0-	3423	2			N	-0-			-0-
01	3534 X	3111	-0-	-423	-0-	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
02	3192 X	2966	-0-	-226	-0-	-0-	2966	2			N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	26	RRCID ->	222697	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL	DEPTH	12942	PERF.11542	- 12817	
09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-			-0-
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-			-0-
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	-0-	3282	2			Y	-0-			-0-
12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-			-0-
01	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-			-0-
02	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-			-0-
BARNARD GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	222831	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.10778	- 11536	
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-			-0-
10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-			-0-
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-			-0-
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-			-0-
01	2108 N	1308	-0-	-800	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-			-0-
02	1960 N	1308	-0-	-652	-0-	-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	
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	N	1	1 8		-0-
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2	1	9	N	1	1 8		-0-
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
EPPES, FRED R.				WELL #:	24	RRCID ->	222860	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11298	- 12782	
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-			-0-
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-			-0-
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-			-0-
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-			-0-
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-			-0-
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890														
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	
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-	
02	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-		-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872														
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-	2947	2	15	9	N	14	14	8	-0-
01	3100 N	4306	-0-	1206	1206	4278	2	28	9	N	25	25	8	-0-
02	2800 N	3676	-0-	876	2082	3669	2	7	9	N	6	6	8	-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016														
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-	
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-		-0-	
SIMS, ROBERT														
WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564														
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-	
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-		-0-	
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702														
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-	
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-		-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519														
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-	
02	532 N	521	-0-	-11	-0-	521	2			Y	-0-		-0-	
BELL GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682														
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-	
02	448 N	441	-0-	-7	-0-	441	2			N	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
MCSWANE GAS UNIT																			
WELL #: 11										RRCID -> 223847		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 13088		PERF.10980 - 12860			
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				
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-				
02		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-				-0-				
LARSON "A" II GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 223848		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11290 - 12880	
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-				
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	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	
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-				
02		1736 N	1540	-0-	-196	-0-	1540	2		N	-0-				-0-				
FAILS GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 223851		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12940		PERF.11206 - 12772	
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-				
02		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		Y	-0-				-0-				
BELL GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 223854		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035		PERF.11194 - 12942	
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	959	4059	2		N	-0-				-0-				
01		3100 N	3497	-0-	397	1356	3497	2		N	-0-				-0-				
02		2800 N	4393	-0-	1593	2949	4393	2		N	-0-				-0-				
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 27		RRCID -> 224212		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13016		PERF. 8375 - 12802	
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-				
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		Y	-0-				-0-				
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 224223		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11296 - 12624	
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-				
02		1736 N	1606	-0-	-130	-0-	1606	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 #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786													
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
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-
02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 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													
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-
02	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2				N	-0-		-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602													
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-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2				N	-0-		-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523													
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-
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2				Y	-0-		-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940													
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-
02	1484 N	1397	-0-	-87	-0-	1397 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													
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-
02	560 N	529	-0-	-31	-0-	529 2				N	-0-		-0-
KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584													
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2				N	-0-		-0-
10	744 N	696	-0-	-48	-0-	695 2	1 9			N	1	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-
02	672 N	663	-0-	-9	-0-	663 2				N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772														
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
09	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6255 2	1 9	Y	1	1 8				30
10	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6542 2	2 9	Y	2	2 8				30
11	4320 X	3445	-0-	-875	-0-	3443 2	2 9	Y	2	2 8				30
12	4464 X	2575	-0-	-1889	-0-	2572 2	3 9	Y	3	3 8				30
01	4464 X	2753	-0-	-1711	-0-	2750 2	3 9	Y	3	3 8				30
02	4032 X	2667	-0-	-1365	-0-	2667 2		Y	-0-					30
MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587														
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-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-					-0-
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664														
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-					-0-
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1450 2	1 9	N	1	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-
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 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														
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-
02	1652 N	845	-0-	-807	-0-	845 2		N	-0-					-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594														
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-
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846														
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-
02	364 X	299	-0-	-65	-0-	299 2		N	-0-					-0-
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916														
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-
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1610 2	2 9	N	2	2 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 #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582														
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	
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-	
02	2296 N	2147	-0-	-149	-0-	2147	2	N	-0-				-0-	
SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652														
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-	
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	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														
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-	
02	2352 N	2054	-0-	-298	-0-	2054	2	N	-0-				-0-	
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838														
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-	
02	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2	Y	-0-				-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738														
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-				-0-	
10	651 N	648	-0-	-3	-0-	647	2	N	-0-	1 9	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-	
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	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														
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-	
02	2912 X	2764	-0-	-148	-0-	2764	2	N	-0-				-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570														
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-				-0-	
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1330	2	N	-0-	1 9	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-	
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713														
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
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-
02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2				Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765														
09	3000 N	3246	-0-	246	246	3246 2				Y	-0-			-0-
10	3100 N	4251	-0-	1151	1397	4251 2				Y	-0-			-0-
11	3000 N	3630	-0-	630	2027	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-
02	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 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														
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-
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 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														
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837														
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2				N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2				N	-0-			-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2				N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2				N	-0-			-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2				N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2				N	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969														
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2				Y	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2				Y	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2				Y	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2				Y	-0-			-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2				Y	-0-			-0-
02	224 N	137	-0-	-87	-0-	137 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														
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2142 2	2	9	N	2	2	8		-0-
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2219 2	4	9	N	4	4	8		-0-
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2151 2	6	9	N	5	5	8		-0-
12	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2216 2	4	9	N	4	4	8		-0-
01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2221 2	7	9	N	6	6	8		-0-
02	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2025 2	1	9	N	1	1	8		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
SIMS, ROBERT										WELL #: 4		RRCID -> 228078		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10088 - 11120	
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-		
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-		
11		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-		
12		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-		
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-		
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-		
LARSON "A" II GAS UNIT					WELL #:	12	RRCID -> 228549		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10642		- 12810				
09		60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-		
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-		
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-		
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-		
01		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-		
02		84 N	32	-0-	-52	-0-	32	2			Y	-0-					-0-		
GROSS, RICHARD H. ET AL					WELL #:	20	RRCID -> 228866		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13190		PERF.10447		- 13161				
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-		
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-		
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-		
12		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-		
01		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-		
02		168 N	155	-0-	-13	-0-	155	2			Y	-0-					-0-		
MORTON NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	24	RRCID -> 228962		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12730		PERF.11092		- 12612				
09		2160 N	1981	-0-	-179	-0-	1980	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
10		2232 N	1828	-0-	-404	-0-	1827	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
11		2160 N	1449	-0-	-711	-0-	1449	2			N	-0-					-0-		
12		2046 N	1637	-0-	-409	-0-	1636	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
01		1829 N	1560	-0-	-269	-0-	1560	2			N	-0-					-0-		
02		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-		
REED "R" NO. 1 UNIT					WELL #:	17	RRCID -> 228963		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8078		- 12710				
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-		
02		224 N	207	-0-	-17	-0-	207	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				
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-		
02		2044 N	2035	-0-	-9	-0-	2035	2			N	-0-					-0-		
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 229201		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 12491		PERF.11360		- 12320				
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-		
02		2268 X	1234	-0-	-1034	-0-	1234	2			N	-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
HARLOW, S. J. GAS UNIT																			
WELL #: 9										RRCID -> 229203		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11102 - 12642			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09	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-			
02	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-			
THOMPSON, C. C.										WELL #: 27		RRCID -> 229213		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12945		PERF.11652 - 12733	
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-			
02	1400 N	1260	-0-	-140	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-			
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 229420		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12980		PERF.11212 - 12662	
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		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-			
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-			
FAILS GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 229421		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13008		PERF.10964 - 12924	
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-			
02	448 N	433	-0-	-15	-0-	433	2			N	-0-					-0-			
FAILS GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 229422		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 12942		PERF.11270 - 12757	
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-			
02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	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	
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-			
02	1484 N	1270	-0-	-214	-0-	1270	2			N	-0-					-0-			
THOMPSON, C. C.										WELL #: 26		RRCID -> 229551		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 12811		PERF.11320 - 13096	
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-			
02	1232 N	1119	-0-	-113	-0-	1119	2			Y	-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 #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	2380 N	2050	-0-	-330	-0-	2050	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616														
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-
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180														
09	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2782	2	4	9	N	4	4	8	-0-
10	2635 N	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-
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188														
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-
02	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472														
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-
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660														
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-
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-			-0-
WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092														
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-
02	1904 X	1593	-0-	-311	-0-	1593	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRASELTON													CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330														
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
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-
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744														
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-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	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														
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-
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586														
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-
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058														
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-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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														
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-
02	476 N	475	-0-	-1	-0-	475	2			N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294														
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-
02	560 N	501	-0-	-59	-0-	501	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 #:		21		RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10288 - 11370					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE	
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-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					
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	-0-	208	2					N	-0-			-0-						-0-	
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2					N	-0-			-0-						-0-	
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	-0-	201	2					N	-0-			-0-						-0-	
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	-0-	150	2					N	-0-			-0-						-0-	
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	-0-	200	2					N	-0-			-0-						-0-	
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	-0-	169	2					N	-0-			-0-						-0-	
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #:		14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11014 - 12438					
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	2					N	-0-			-0-						-0-	
10	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	-0-	1639	2					N	-0-			-0-						-0-	
11	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	-0-	1529	2					N	-0-			-0-						-0-	
12	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	-0-	1562	2					N	-0-			-0-						-0-	
01	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	-0-	1604	2					N	-0-			-0-						-0-	
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	2					N	-0-			-0-						-0-	
CRAIG GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 230159		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 8548 - 12890					
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	2					N	-0-			-0-						-0-	
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	2311	2					N	-0-			-0-						-0-	
11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	-0-	2679	2					N	-0-			-0-						-0-	
12	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	-0-	1575	2					N	-0-			-0-						-0-	
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	1793	2					N	-0-			-0-						-0-	
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	2					N	-0-			-0-						-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #:		15		RRCID -> 230161		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11246 - 12748					
09	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	-0-	1242	2					N	-0-			-0-						-0-	
10	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	-0-	1270	2					N	-0-			-0-						-0-	
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	2					N	-0-			-0-						-0-	
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	2					N	-0-			-0-						-0-	
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2					N	-0-			-0-						-0-	
02	1232	N	1133	-0-	-99	-0-	-0-	1133	2					N	-0-			-0-						-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #:		12		RRCID -> 230189		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 12890		PERF.11526 - 12756					
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	2103	2					N	-0-			-0-						-0-	
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	2					N	-0-			-0-						-0-	
11	2220	N	1637	-0-	-583	-0-	-0-	1637	2					N	-0-			-0-						-0-	
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	2366	2					N	-0-			-0-						-0-	
01	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	-0-	2191	2					N	-0-			-0-						-0-	
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	1928	2					N	-0-			-0-						-0-	
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #:		10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10776 - 12644					
09	1200	N	951	-0-	-249	-0-	-0-	951	2					N	-0-			-0-						-0-	
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	2					N	-0-			-0-						-0-	
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	2					N	-0-			-0-						-0-	
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993	2					N	-0-			-0-						-0-	
01	1209	N	952	-0-	-257	-0-	-0-	952	2					N	-0-			-0-						-0-	
02	1288	N	872	-0-	-416	-0-	-0-	872	2					N	-0-			-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 #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705													
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								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756													
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-
02	1596	N	1523	-0-	-73	-0-	1523	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													
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-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840													
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-		-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1712	2	1 9	N	-0-	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-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434													
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-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006													
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-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-		-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628													
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-
02	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	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 #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760													
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								
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-
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	562	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													
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-
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	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													
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-
02	1372	N	1327	-0-	-45	-0-	1327	2		N	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736													
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-
02	1176	N	1080	-0-	-96	-0-	1080	2		Y	-0-		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544													
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1516	2	1 9	N	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	N	1	1 8	-0-
01	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1224	2		N	-0-		-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662													
09	2670	X	2467	-0-	-203	-0-	2466	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	2759	X	2549	-0-	-210	-0-	2546	2	3 9	N	3	3 8	-0-
11	2670	X	2355	-0-	-315	-0-	2352	2	3 9	N	3	3 8	-0-
12	2697	X	1961	-0-	-736	-0-	1959	2	2 9	N	2	2 8	-0-
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2589	2	4 9	N	4	4 8	-0-
02	2212	N	2023	-0-	-189	-0-	2022	2	1 9	N	1	1 8	-0-
HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624													
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-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CPTY: FREESTONE		
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED															
HILCORP ENERGY COMPANY															
GILLIAM, J.A. GU II															
WELL #: 13													RRCID -> 231370		
COMPL. DATE 08/14/2007													TOTAL DEPTH 12777		
PERF.11120													- 12620		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
02	1988 N	1911	-0-	-77	-0-	1911	2			Y	-0-			-0-	
WORTHY "A" GAS UNIT													WELL #: 4		
RRCID -> 231889													COMPL. DATE 09/13/2007		
TOTAL DEPTH 13236													PERF. 8549 - 13021		
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-	
02	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE													WELL #: 31		
RRCID -> 232121													COMPL. DATE 09/25/2007		
TOTAL DEPTH 12985													PERF.10786 - 12837		
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-	
02	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			Y	-0-			-0-	
THOMAS, H.D. ET AL													WELL #: 8		
RRCID -> 232181													COMPL. DATE 10/24/2007		
TOTAL DEPTH 12747													PERF.11002 - 12600		
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-	
02	3444 X	3050	-0-	-394	-0-	3050	2			N	-0-			-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 10		
RRCID -> 232345													COMPL. DATE 10/28/2007		
TOTAL DEPTH 13148													PERF.11470 - 12890		
09	1950 N	1612	-0-	-338	-0-	1612	2			Y	-0-			-0-	
10	1705 N	1382	-0-	-323	-0-	1382	2			Y	-0-			-0-	
11	1440 N	1332	-0-	-108	-0-	1332	2			Y	-0-			-0-	
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-			-0-	
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-			-0-	
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-			-0-	
HUDSON "A"													WELL #: 4R		
RRCID -> 233240													COMPL. DATE 09/16/2007		
TOTAL DEPTH 12825													PERF.11024 - 12612		
09	3390 X	2719	-0-	-671	-0-	2719	2			N	-0-			-0-	
10	3503 X	3106	-0-	-397	-0-	3106	2			N	-0-			-0-	
11	3390 X	2872	-0-	-518	-0-	2872	2			N	-0-			-0-	
12	3503 X	2934	-0-	-569	-0-	2934	2			N	-0-			-0-	
01	3100 X	2830	-0-	-270	-0-	2830	2			N	-0-			-0-	
02	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-			-0-	
WORTHY "A" GAS UNIT													WELL #: 5		
RRCID -> 233242													COMPL. DATE 10/23/2007		
TOTAL DEPTH 13220													PERF.10866 - 12992		
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-			-0-	
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-			-0-	
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-			-0-	
12	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-			-0-	
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-			-0-	
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645														
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
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-
02	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2612	2	1	9	N	1	1	8	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610														
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-			-0-
10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-			-0-
11	1650 N	1638	-0-	-12	-0-	1638	2			Y	-0-			-0-
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-			-0-
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-			-0-
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-			-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990														
09	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-			-0-
10	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-			-0-
11	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-			-0-
12	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-			-0-
01	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-			-0-
02	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654														
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			N	-0-			-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			N	-0-			-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290	2			N	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125														
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-
02	2240 X	1178	-0-	-1062	-0-	1178	2			Y	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102														
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-
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908														
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-
02	1708 N	1660	-0-	-48	-0-	1660	2			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 #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
02	700 N	275	-0-	-425	-0-	275	2	Y	-0-			-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830													
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-	
02	1820 N	1565	-0-	-255	-0-	1565	2	Y	-0-			-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167													
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-	
02	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2	Y	-0-			-0-	
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579													
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-	
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	Y	-0-			-0-	
CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828													
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-	
02	2716 X	2529	-0-	-187	-0-	2529	2	Y	-0-			-0-	
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890													
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-	
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1756	2	3 9 N	3	3 8		-0-	
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453													
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-	
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										32950 285							
EPPE, FRED R.										//CONT.// 386310							
WELL #: 20										RRCID -> 233610		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.10820 - 12149	
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	
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-	
02	2016 N	1920	-0-	-96	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-	
CRAIG GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833	
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-	
02	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 30		RRCID -> 233737		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880	
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-	
02	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 38		RRCID -> 233738		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777	
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-	
02	2156 X	1487	-0-	-669	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-	
REED "P" GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 233739		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024	
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	
02	2324 N	1951	-0-	-373	-0-	1950	2	1	9	N	1	1	8			27	
THOMPSON, C. C.										WELL #: 29		RRCID -> 233749		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926	
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-	
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 33		RRCID -> 233752		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815	
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-	
02	1176 N	1109	-0-	-67	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584														
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
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-
02	2800 N	2817	-0-	17	17	2817	2		N	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930														
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-				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-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-				-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911														
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-
02	2352 N	1962	-0-	-390	-0-	1962	2		Y	-0-				-0-
HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609														
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-
02	1400 N	1149	-0-	-251	-0-	1149	2		N	-0-				-0-
HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682														
09	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-				-0-
10	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2		N	-0-				-0-
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-				-0-
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-				-0-
01	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-				-0-
02	1876 N	1549	-0-	-327	-0-	1549	2		N	-0-				-0-
BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190														
09	1320 N	1232	-0-	-88	-0-	1232	2		N	-0-				-0-
10	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1273	2		N	-0-				-0-
11	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	1204	2		N	-0-				-0-
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-				-0-
01	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2		N	-0-				-0-
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770														
09	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2		N	-0-				-0-
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2		N	-0-				-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-				-0-
12	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2		N	-0-				-0-
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2		N	-0-				-0-
02	560 N	555	-0-	-5	-0-	555	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 #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942												
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									
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-
02	2618 N	2618 -0-	-0-	-0-	-0-	2618 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												
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-
02	1064 N	1012 -0-	-52	-0-	-0-	1012 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												
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-
02	1064 N	575 -0-	-489	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842												
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-
02	3640 X	3199 -0-	-441	-0-	-0-	3199 2		N	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662												
09	2531 N	2531 -0-	-0-	-0-	-0-	2529 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	2516 N	2516 -0-	-0-	-0-	-0-	2514 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	2407 N	2407 -0-	-0-	-0-	-0-	2406 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	2497 N	2497 -0-	-0-	-0-	-0-	2495 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	2098 N	2098 -0-	-0-	-0-	-0-	2098 2		N	-0-			-0-
02	2164 N	2164 -0-	-0-	-0-	-0-	2163 2	1 9	N	1	1 8		-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341												
09	1631 N	1631 -0-	-0-	-0-	-0-	1631 2		Y	-0-			-0-
10	1706 N	1706 -0-	-0-	-0-	-0-	1706 2		Y	-0-			-0-
11	1688 N	1688 -0-	-0-	-0-	-0-	1688 2		Y	-0-			-0-
12	1054 N	1051 -0-	-3	-0-	-0-	1051 2		Y	-0-			-0-
01	1054 N	585 -0-	-469	-0-	-0-	585 2		Y	-0-			-0-
02	952 N	533 -0-	-419	-0-	-0-	533 2		Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522												
09	1643 N	1643 -0-	-0-	-0-	-0-	1643 2		Y	-0-			-0-
10	1731 N	1731 -0-	-0-	-0-	-0-	1731 2		Y	-0-			-0-
11	1644 N	1644 -0-	-0-	-0-	-0-	1644 2		Y	-0-			-0-
12	1524 N	1524 -0-	-0-	-0-	-0-	1524 2		Y	-0-			-0-
01	1498 N	1498 -0-	-0-	-0-	-0-	1498 2		Y	-0-			-0-
02	1254 N	1254 -0-	-0-	-0-	-0-	1254 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
HUDSON "A"														
WELL #: 9														
RRCID -> 236617														
COMPL. DATE 04/05/2008														
TOTAL DEPTH 12812													PERF.11004 - 12582	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
09	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-		-0-
10	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-		-0-
11	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-		-0-
12	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-		-0-
01	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-		-0-
02	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-		-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 237241														
COMPL. DATE 03/25/2008														
TOTAL DEPTH 13365													PERF.11834 - 12288	
09	570 N	389	-0-	-181	-0-	-0-	389	2			Y	-0-		-0-
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	1850	2	10	9	Y	9	8	-0-
11	3000 N	3681	-0-	681	-0-	-0-	3669	2	12	9	Y	11	8	-0-
12	3100 N	3810	-0-	710	-0-	-0-	3800	2	10	9	Y	9	8	-0-
01	3100 N	3641	-0-	541	-0-	-0-	3633	2	8	9	Y	7	8	-0-
02	5477 X	3545	-0-	-1932	-0-	-0-	3542	2	3	9	Y	3	8	-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 19														
RRCID -> 237739														
COMPL. DATE 04/17/2008														
TOTAL DEPTH 13250													PERF.11738 - 12230	
09	3000 N	4030	-0-	1030	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-		-0-
10	3100 N	3458	-0-	358	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-		-0-
11	5447 X	2653	-0-	-2794	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-		-0-
12	3007 X	2735	-0-	-272	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-		-0-
01	3007 X	2713	-0-	-294	-0-	-0-	2713	2			Y	-0-		-0-
02	2716 X	1923	-0-	-793	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-		-0-
SARTOR "A" GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 237742														
COMPL. DATE 01/23/2008														
TOTAL DEPTH 12558													PERF.11010 - 11360	
09	1320 N	925	-0-	-395	-0-	-0-	925	2			N	-0-		-0-
10	1023 N	918	-0-	-105	-0-	-0-	918	2			N	-0-		-0-
11	960 N	828	-0-	-132	-0-	-0-	828	2			N	-0-		-0-
12	961 N	832	-0-	-129	-0-	-0-	832	2			N	-0-		-0-
01	930 N	831	-0-	-99	-0-	-0-	831	2			N	-0-		-0-
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-		-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 238961														
COMPL. DATE 03/27/2008														
TOTAL DEPTH 13106													PERF.11252 - 13022	
09	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-		-0-
10	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-		-0-
11	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-		-0-
12	2356 X	2143	-0-	-213	-0-	-0-	2143	2			N	-0-		-0-
01	2356 X	1724	-0-	-632	-0-	-0-	1724	2			N	-0-		-0-
02	2128 X	2016	-0-	-112	-0-	-0-	2016	2			N	-0-		-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 238981														
COMPL. DATE 02/22/2007														
TOTAL DEPTH 13270													PERF.11736 - 13094	
09	2100 N	2050	-0-	-50	-0-	-0-	2049	2	1	9	N	1	8	-0-
10	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	-0-	2100	2	3	9	N	3	8	-0-
11	2010 N	2009	-0-	-1	-0-	-0-	2002	2	7	9	N	6	8	-0-
12	2108 N	2026	-0-	-82	-0-	-0-	2026	2			N	-0-		-0-
01	2108 N	1986	-0-	-122	-0-	-0-	1983	2	3	9	N	3	8	-0-
02	1876 N	1821	-0-	-55	-0-	-0-	1820	2	1	9	N	1	8	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 20														
RRCID -> 240320														
COMPL. DATE 04/29/2008														
TOTAL DEPTH 12850													PERF.11080 - 12630	
09	630 N	610	-0-	-20	-0-	-0-	610	2			N	-0-		-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	N	1	8	-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-		-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-		-0-
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	-0-	659	2			N	-0-		-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
THOMAS, H. D. ET AL															
WELL #: 6													RRCID -> 240360		
COMPL. DATE 09/27/2008													CAPACITY		
TOTAL DEPTH 12815													PERF.10872 - 12653		
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
09		930 N	887	-0-	-43	-0-	887	2			Y	-0-			-0-
10		930 N	916	-0-	-14	-0-	916	2			Y	-0-			-0-
11		900 N	890	-0-	-10	-0-	890	2			Y	-0-			-0-
12		930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2			Y	-0-			-0-
01		930 N	887	-0-	-43	-0-	887	2			Y	-0-			-0-
02		840 N	802	-0-	-38	-0-	802	2			Y	-0-			-0-
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT													WELL #: 13		
RRCID -> 240451													COMPL. DATE 12/06/2007		
TOTAL DEPTH 13042													PERF.10897 - 11378		
09		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
10		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
12		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
01		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1381	2	9	9	N	8	8	8	-0-
02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	N	2	2	8	-0-
KINDON GAS UNIT # 1													WELL #: 16		
RRCID -> 240486													COMPL. DATE 05/23/2008		
TOTAL DEPTH 13120													PERF.11142 - 12846		
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-
02		1260 N	636	-0-	-624	-0-	636	2			Y	-0-			-0-
CRAIG GAS UNIT													WELL #: 1		
RRCID -> 240489													COMPL. DATE 06/10/2008		
TOTAL DEPTH 12373													PERF.10810 - 11894		
09		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
10		1581 N	1071	-0-	-510	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
11		1410 N	563	-0-	-847	-0-	563	2			N	-0-			-0-
12		1426 N	1173	-0-	-253	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
01		1085 N	880	-0-	-205	-0-	880	2			N	-0-			-0-
02		532 N	517	-0-	-15	-0-	517	2			N	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT													WELL #: 7		
RRCID -> 240496													COMPL. DATE 05/09/2008		
TOTAL DEPTH 13176													PERF.11424 - 12892		
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-
02		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1990	2	1	9	N	1	1	8	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 17R		
RRCID -> 240507													COMPL. DATE 05/06/2008		
TOTAL DEPTH 12825													PERF.10540 - 12698		
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-
02		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	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		
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-
02		1736 N	1696	-0-	-40	-0-	1696	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															CPTY: FREESTONE																								
HILCORP ENERGY COMPANY																																							
WILBURN																																							
WELL #: 7															RRCID -> 240666					COMPL. DATE 06/07/2008					TOTAL DEPTH 12460					PERF.11657 - 12110									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE																				
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-																				
02		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-			4280 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				
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-																				
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-			180 2			Y	-0-						-0-																				
KNIGHT "A" II GAS UNIT															WELL #: 4					RRCID -> 241170					COMPL. DATE 06/12/2008					TOTAL DEPTH 13193					PERF.10940 - 12142				
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-																				
02	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				
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-																				
02		1792 N	1674	-0-	-118	-0-			1674 2			N	-0-						-0-																				
MCSWANE GAS UNIT															WELL #: 13					RRCID -> 241653					COMPL. DATE 07/09/2008					TOTAL DEPTH 13067					PERF.11020 - 12862				
09		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-			1407 2			N	-0-						-0-																				
10		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-			1498 2			N	-0-						-0-																				
11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-			1196 2			N	-0-						-0-																				
12		1457 N	1335	-0-	-122	-0-			1335 2			N	-0-						-0-																				
01		1488 N	1381	-0-	-107	-0-			1381 2			N	-0-						-0-																				
02		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-			1156 2			N	-0-						-0-																				
SCHILL, MARY JANE															WELL #: 4					RRCID -> 241745					COMPL. DATE 07/12/2008					TOTAL DEPTH 13206					PERF.11081 - 12152				
09		390 N	289	-0-	-101	-0-			289 2			Y	-0-						-0-																				
10		403 N	331	-0-	-72	-0-			331 2			Y	-0-						-0-																				
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-			363 2			Y	-0-						-0-																				
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-			356 2			Y	-0-						-0-																				
01		341 N	340	-0-	-1	-0-			340 2			Y	-0-						-0-																				
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-			356 2			Y	-0-						-0-																				
KNIGHT "A" II GAS UNIT															WELL #: 6					RRCID -> 241821					COMPL. DATE 08/30/2008					TOTAL DEPTH 13170					PERF.11718 - 12160				
09		2250 N	2246	-0-	-4	-0-			2246 2			N	-0-						-0-																				
10		2356 N	2205	-0-	-151	-0-			2205 2			N	-0-						-0-																				
11		2310 N	2131	-0-	-179	-0-			2131 2			N	-0-						-0-																				
12		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-			2335 2			N	-0-						-0-																				
01		2201 N	1778	-0-	-423	-0-			1778 2			N	-0-						-0-																				
02		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-			2136 2			N	-0-						-0-																				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
KNIGHT "A" II GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170															
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	
09	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-				-0-	
10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2		N	-0-				-0-	
11	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		N	-0-				-0-	
12	3100 X	3051	-0-	-49	-0-	3051	2		N	-0-				-0-	
01	3131 X	3071	-0-	-60	-0-	3071	2		N	-0-				-0-	
02	2828 X	2680	-0-	-148	-0-	2680	2		N	-0-				-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT															
WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846															
09	4470 X	2580	-0-	-1890	-0-	2580	2		Y	-0-				-0-	
10	4619 X	4328	-0-	-291	-0-	4328	2		Y	-0-				-0-	
11	4470 X	3188	-0-	-1282	-0-	3188	2		Y	-0-				-0-	
12	4588 X	3933	-0-	-655	-0-	3933	2		Y	-0-				-0-	
01	4340 X	4327	-0-	-13	-0-	4327	2		Y	-0-				-0-	
02	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		Y	-0-				-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905															
09	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2751	2	3 9	Y	3	3 8			-0-	
10	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2776	2	9 9	Y	8	8 8			-0-	
11	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2694	2	11 9	Y	10	10 8			-0-	
12	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2833	2	8 9	Y	7	7 8			-0-	
01	2263 N	1957	-0-	-306	-0-	1951	2	6 9	Y	5	5 8			-0-	
02	2044 N	1782	-0-	-262	-0-	1779	2	3 9	Y	3	3 8			-0-	

NEWSOM, C. A. GAS UNIT															
WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770															
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		Y	-0-				-0-	
10	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		Y	-0-				-0-	
11	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		Y	-0-				-0-	
12	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		Y	-0-				-0-	
01	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		Y	-0-				-0-	
02	2408 N	2130	-0-	-278	-0-	2130	2		Y	-0-				-0-	

THOMPSON, C. C.															
WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912															
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-	
02	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-				-0-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452															
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-	
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-				-0-	

POLLARD, J. M. GAS UNIT															
WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850															
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-	
02	3164 X	3061	-0-	-103	-0-	3061	2		Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844													
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
09	2910 N	2598	-0-	-312	-0-	2598 2							-0-
10	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2							-0-
11	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2							-0-
12	3100 N	3139	-0-	39	39	3139 2							-0-
01	2883 N	2832	-0-	-51	-0-	2832 2							-0-
02	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2							-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676													
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2							-0-
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	32 2							-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2							-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-								-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2							-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2							-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093													
09	990 N	880	-0-	-110	-0-	880 2							-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2							-0-
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2							-0-
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2							-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2							-0-
02	812 N	747	-0-	-65	-0-	747 2							-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750													
09	1800 N	1700	-0-	-100	-0-	1700 2							-0-
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2							-0-
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2							-0-
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2							-0-
01	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	1851 2							-0-
02	1708 N	1687	-0-	-21	-0-	1687 2							-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090													
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2							-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2							-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2							-0-
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	383 2							-0-
01	465 N	372	-0-	-93	-0-	372 2							-0-
02	364 N	329	-0-	-35	-0-	329 2							-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580													
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2							-0-
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	526 2							-0-
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	503 2							-0-
12	527 N	466	-0-	-61	-0-	466 2							-0-
01	527 N	422	-0-	-105	-0-	422 2							-0-
02	476 N	417	-0-	-59	-0-	417 2							-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686													
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2							-0-
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2							-0-
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2							-0-
12	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	1637 2							-0-
01	1860 N	1641	-0-	-219	-0-	1641 2							-0-
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556														
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
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1672	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1981	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-			-0-
12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
02	1456 N	1394	-0-	-62	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474														
09	2190 N	2083	-0-	-107	-0-	2082	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2263 N	2230	-0-	-33	-0-	2229	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2190 N	2065	-0-	-125	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
12	2139 N	2128	-0-	-11	-0-	2127	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2232 N	1989	-0-	-243	-0-	1989	2			N	-0-			-0-
02	1932 N	1875	-0-	-57	-0-	1875	2			N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770														
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-			-0-
10	2325 N	1830	-0-	-495	-0-	1830	2			Y	-0-			-0-
11	1920 N	1768	-0-	-152	-0-	1768	2			Y	-0-			-0-
12	1891 N	1726	-0-	-165	-0-	1726	2			Y	-0-			-0-
01	1829 N	1501	-0-	-328	-0-	1501	2			Y	-0-			-0-
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629														
09	1920 N	1905	-0-	-15	-0-	1904	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1579	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1997	2	3	9	N	3	3	8	-0-
01	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2731	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2050	2	1	9	N	1	1	8	-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658														
09	3060 X	2033	-0-	-1027	-0-	2033	2			N	-0-			-0-
10	3162 X	1772	-0-	-1390	-0-	1772	2			N	-0-			-0-
11	3060 X	1880	-0-	-1180	-0-	1880	2			N	-0-			-0-
12	3162 X	2619	-0-	-543	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
01	3100 X	1710	-0-	-1390	-0-	1710	2			N	-0-			-0-
02	1904 X	1570	-0-	-334	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746														
09	690 N	621	-0-	-69	-0-	621	2			Y	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-			-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-			-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-			-0-
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-			-0-
02	644 N	388	-0-	-256	-0-	388	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098														
09	1680 N	1488	-0-	-192	-0-	1488	2			Y	-0-			-0-
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-			-0-
11	1620 N	1358	-0-	-262	-0-	1358	2			Y	-0-			-0-
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-			-0-
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-			-0-
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310											
HARLOW, S. J. GAS UNIT															WELL #: 11		RRCID -> 245126		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL		DEPTH 12767		PERF.11105 - 12668	
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE											
09		1140 N	556	-0-	-584	-0-		555	2		1	9	N	1	-0-											
10		930 N	821	-0-	-109	-0-		820	2		1	9	N	1	-0-											
11		840 N	834	-0-	-6	-0-		834	2				N		-0-											
12		667 N	667	-0-	-0-	-0-		666	2		1	9	N	1	-0-											
01		806 N	647	-0-	-159	-0-		647	2				N		-0-											
02		784 N	748	-0-	-36	-0-		748	2				N		-0-											
HEATON NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 11		RRCID -> 245606		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL		DEPTH 12686		PERF.11034 - 12516	
09		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-		2046	2				N	-0-	-0-											
10		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-		2285	2				N	-0-	-0-											
11		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		1418	2				N	-0-	-0-											
12		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		1474	2				N	-0-	-0-											
01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		1907	2				N	-0-	-0-											
02		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-		1893	2				N	-0-	-0-											
CRAIG GAS UNIT															WELL #: 4		RRCID -> 246817		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL		DEPTH 13054		PERF.11460 - 12220	
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-											
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-											
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 17		RRCID -> 247428		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL		DEPTH 13190		PERF.11296 - 11924	
09		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		1658	2				N	-0-	-0-											
10		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		1665	2				N	-0-	-0-											
11		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-		1634	2				N	-0-	-0-											
12		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		1659	2				N	-0-	-0-											
01		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		1610	2				N	-0-	-0-											
02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		1328	2				N	-0-	-0-											
COCHRUM GAS UNIT															WELL #: 18		RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL		DEPTH 13115		PERF.11377 - 11879	
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-											
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		1016	2				Y	-0-	-0-											
GROSS, RICHARD H. ET AL															WELL #: 16		RRCID -> 247470		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL		DEPTH 13345		PERF.10600 - 13263	
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-											
02		84 N	67	-0-	-17	-0-		67	2				Y	-0-	-0-											
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															WELL #: 19		RRCID -> 247592		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL		DEPTH 13250		PERF.11772 - 12250	
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-											
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		1108	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 #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913														
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
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-
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		Y	-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199														
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-
02	2184 N	1876	-0-	-308	-0-	1876	2		Y	-0-				-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735														
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-
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563														
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-
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		Y	-0-				-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121														
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-
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	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														
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-
02	1288 N	1025	-0-	-263	-0-	1025	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														
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-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	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 #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826													
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		
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-		
02	1316 N	1086	-0-	-230	-0-	1086 2	N	-0-			-0-		
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112													
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-		
02	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2	Y	-0-			-0-		
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524													
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-		
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2	Y	-0-			-0-		
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684													
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-		
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-			-0-		
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708													
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-		
02	700 N	671	-0-	-29	-0-	671 2	N	-0-			-0-		
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573													
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-		
02	3304 X	3019	-0-	-285	-0-	3019 2	N	-0-			-0-		
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940													
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-		
02	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	Y	-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 #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992													
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
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-
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 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													
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-
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 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													
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-
02	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 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													
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-
02	1988 N	1757	-0-	-231	-0-	1757 2				Y	-0-		-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812													
09	750 N	696	-0-	-54	-0-	696 2				N	-0-		-0-
10	775 N	651	-0-	-124	-0-	651 2				N	-0-		-0-
11	720 N	547	-0-	-173	-0-	547 2				N	-0-		-0-
12	713 N	552	-0-	-161	-0-	552 2				N	-0-		-0-
01	651 N	545	-0-	-106	-0-	545 2				N	-0-		-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2				N	-0-		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712													
09	1680 N	1453	-0-	-227	-0-	1453 2				N	-0-		-0-
10	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	1826 2				N	-0-		-0-
11	2010 N	1610	-0-	-400	-0-	1610 2				N	-0-		-0-
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2				N	-0-		-0-
01	1829 N	1433	-0-	-396	-0-	1433 2				N	-0-		-0-
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2				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													
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2				Y	-0-		-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2				Y	-0-		-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2				Y	-0-		-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2				Y	-0-		-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2				Y	-0-		-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	249 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 #:		18	RRCID -> 251448		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL	DEPTH 12650	PERF.11364 - 12508				
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
09	180 N	82	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
J.A. GILLIAM GAS UNIT II			WELL #:		16	RRCID -> 251693		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL	DEPTH 12820	PERF.11046 - 12718				
09	2250 N	2248	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-			-0-
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-			-0-
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-			-0-
12	2325 N	2210	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-			-0-
01	2356 N	2288	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-			-0-
02	2072 N	2038	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT, JACK HEIRS			WELL #:		2	RRCID -> 252034		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL	DEPTH 12578	PERF.11441 - 12005				
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-			-0-
10	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-			-0-
11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-			-0-
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-			-0-
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-			-0-
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 252047		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL	DEPTH 13070	PERF.11423 - 12115				
09	3060 X	2321	-0-	-739	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-			-0-
10	3162 X	2425	-0-	-737	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-			-0-
11	3000 X	2225	-0-	-775	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-			-0-
12	2976 X	2306	-0-	-670	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-			-0-
01	2418 X	1677	-0-	-741	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-			-0-
02	2184 X	1147	-0-	-1037	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT			WELL #:		29	RRCID -> 252348		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL	DEPTH 13275	PERF.11722 - 12163				
09	2190 N	1512	-0-	-678	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	3314	-0-	214	-0-	214	-0-	3314	2			Y	-0-			-0-
11	3000 N	2971	-0-	-29	-0-	185	-0-	2971	2			Y	-0-			-0-
12	2700 N	2515	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-			-0-
01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-			-0-
02	2408 X	2252	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	2252	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				
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-			-0-
10	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-			-0-
11	1410 N	1365	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-			-0-
12	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-			-0-
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-			-0-
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 252682		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL	DEPTH 13132	PERF.11673 - 12136				
09	810 X	680	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3738	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4918	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4964	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-			-0-
02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-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 #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614														
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									
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-
02	1820	N	1532	-0-	-288	-0-	1532	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843														
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-
02	2016	N	1537	-0-	-479	-0-	1537	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564														
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-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		Y	-0-			-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000														
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-
02	1344	N	933	-0-	-411	-0-	933	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205														
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-
02	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316														
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-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059														
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-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	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 #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206														
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					
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-
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845														
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-
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107														
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-
02	1540 N	1515	-0-	-25	-0-	1515	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668														
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-
02	1708 N	1320	-0-	-388	-0-	1320	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062														
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-
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408														
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-
02	2240 N	1992	-0-	-248	-0-	1992	2			Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936														
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-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896														
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
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-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	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														
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-
02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	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														
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-
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	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														
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-
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 10802 - 12832														
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-				-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-				-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-				-0-
12	744 N	477	-0-	-267	-0-	477	2		N	-0-				-0-
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-				-0-
02	588 N	562	-0-	-26	-0-	562	2		N	-0-				-0-
J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 11248 - 12470														
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		Y	-0-				-0-
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		Y	-0-				-0-
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		Y	-0-				-0-
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		Y	-0-				-0-
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		Y	-0-				-0-
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 11076 - 12572														
09	5040 X	4590	-0-	-450	-0-	4590	2		Y	-0-				-0-
10	5270 X	4943	-0-	-327	-0-	4943	2		Y	-0-				-0-
11	5100 X	4595	-0-	-505	-0-	4595	2		Y	-0-				-0-
12	5270 X	4610	-0-	-660	-0-	4610	2		Y	-0-				-0-
01	5177 X	4383	-0-	-794	-0-	4383	2		Y	-0-				-0-
02	4452 X	3968	-0-	-484	-0-	3968	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
GILLIAM, J.A. UNIT														
WELL #: 21														
RRCID -> 255929														
COMPL. DATE 02/02/2010														
TOTAL DEPTH 11793													PERF.10814 - 11422	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	305	-0-	-445	-0-	305	2			N	-0-			-0-
10	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-			-0-
11	390 N	238	-0-	-152	-0-	238	2			N	-0-			-0-
12	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 35														
RRCID -> 255935														
COMPL. DATE 02/10/2010														
TOTAL DEPTH 12208													PERF.11580 - 12080	
09	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-			-0-
10	2201 N	2005	-0-	-196	-0-	2005	2			Y	-0-			-0-
11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-			-0-
12	2635 N	1637	-0-	-998	-0-	1637	2			Y	-0-			-0-
01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-			-0-
02	2184 N	1991	-0-	-193	-0-	1991	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 37														
RRCID -> 255936														
COMPL. DATE 02/17/2010														
TOTAL DEPTH 12445													PERF.10956 - 12077	
09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-			-0-
10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-			-0-
11	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-			-0-
12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-			-0-
01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-			-0-
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 38														
RRCID -> 255937														
COMPL. DATE 03/26/2010														
TOTAL DEPTH 12234													PERF.11678 - 12046	
09	1890 N	1766	-0-	-124	-0-	1766	2			Y	-0-			-0-
10	1891 N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2			Y	-0-			-0-
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-			-0-
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-			-0-
01	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			Y	-0-			-0-
02	1708 N	1609	-0-	-99	-0-	1609	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ROBERT														
WELL #: 9														
RRCID -> 255940														
COMPL. DATE 05/21/2010														
TOTAL DEPTH 11652													PERF.10150 - 11189	
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-
02	2968 X	2721	-0-	-247	-0-	2717	2	4	9	N	4	4	8	-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 256622														
COMPL. DATE 12/02/2009														
TOTAL DEPTH 12805													PERF.10748 - 12642	
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-
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT														
WELL #: 18														
RRCID -> 256964														
COMPL. DATE 05/19/2010														
TOTAL DEPTH 12958													PERF.12806 - 12886	
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	-199	3299	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2680	-0-	-120	-79	2680	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
FAILS GAS UNIT										WELL #: 32		RRCID -> 256966		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12308		PERF.11228 - 11942	
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			
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-			
02		2240 N	1202	-0-	-1038	-0-	1202	2		N	-0-					-0-			
WORTHY "A" GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 257079		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11730 - 11954	
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-			
02		2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-					-0-			
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 45		RRCID -> 257144		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11800 - 12106	
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-			
02		2744 X	869	-0-	-1875	-0-	869	2		Y	-0-					-0-			
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 30		RRCID -> 257234		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11170 - 12844	
09		2370 N	2255	-0-	-115	-0-	2251	2	4	9	Y	4	8			-0-			
10		2356 N	2253	-0-	-103	-0-	2245	2	8	9	Y	7	8			-0-			
11		2160 N	2148	-0-	-12	-0-	2138	2	10	9	Y	9	8			-0-			
12		2325 N	2210	-0-	-115	-0-	2200	2	10	9	Y	9	8			-0-			
01		2263 N	2152	-0-	-111	-0-	2142	2	10	9	Y	9	8			-0-			
02		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	2	3	9	Y	3	8			-0-			
RICHARD H. GROSS, ET AL										WELL #: 26		RRCID -> 257250		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 13008		PERF.10799 - 11550	
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-			
02		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		Y	-0-					-0-			
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 37		RRCID -> 257253		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 13209		PERF.11518 - 12860	
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-			
02		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		Y	-0-					-0-			
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 30		RRCID -> 257385		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12454		PERF.11430 - 12201	
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-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
C. A. NEWSOM ESTATE																			
WELL #: 36										RRCID -> 257396		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12621		PERF.11423 - 12077			
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	
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-	
02		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-		1771 2			Y	-0-						-0-	
FAILS GAS UNIT										WELL #: 27		RRCID -> 257461		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 12796		PERF.12416 - 12590	
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-	
02		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		1916 2			Y	-0-						-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 257615		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 12832		PERF.11074 - 12546	
09		971 N	971	-0-	-0-	-0-		971 2			N	-0-						-0-	
10		971 N	971	-0-	-0-	-0-		970 2		1 9	N	1		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-	
02		868 N	800	-0-	-68	-0-		800 2			N	-0-						-0-	
CRIDER GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 257754		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12714		PERF.10998 - 12620	
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-	
02		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		1254 2			Y	-0-						-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 32		RRCID -> 257861		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11202 - 12629	
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-	
02		2268 N	2182	-0-	-86	-0-		2182 2			N	-0-						-0-	
FAILS GAS UNIT										WELL #: 28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11194 - 12658	
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-	
02		1876 N	1645	-0-	-231	-0-		1645 2			Y	-0-						-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251		PERF.11770 - 12940	
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-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

OIL AND GAS DIVISION														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	840 N	590	-0-	-250	-0-	590	2			N	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170														
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-
02	1820 N	1739	-0-	-81	-0-	1739	2			Y	-0-			-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642														
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-
02	952 N	771	-0-	-181	-0-	771	2			N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692														
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-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974														
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-
02	1792 N	1638	-0-	-154	-0-	1638	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239														
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-
02	1680 N	1579	-0-	-101	-0-	1579	2			Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536														
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-
02	924 N	874	-0-	-50	-0-	874	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
WILBURN																			
										WELL #: 8		RRCID -> 259894		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12447		PERF.11457 - 12096	
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			
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-			
02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1940	2	2	9	Y	2	2	8			-0-			
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT										WELL #: 33		RRCID -> 259899		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11114 - 12623	
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-			
02	2856 X	2580	-0-	-276	-0-	2580	2			N	-0-					-0-			
C. A. NEWSOM ESTATE										WELL #: 48		RRCID -> 259943		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10704 - 12765	
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-			
02	1736 N	1590	-0-	-146	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-			
S. J. HARLOW GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 259946		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11044 - 12586	
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-			
02	1484 N	1407	-0-	-77	-0-	1407	2			N	-0-					-0-			
FAILS GAS UNIT										WELL #: 25		RRCID -> 259989		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13104		PERF.10868 - 12922	
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-			
02	1904 N	1722	-0-	-182	-0-	1722	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	
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-			
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-			
KINDON GAS UNIT NO. 1										WELL #: 18		RRCID -> 260319		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11442 - 12056	
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-			
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256														
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
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-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2				Y	-0-			-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716														
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-
02	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2				Y	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082														
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-
02	644 N	629	-0-	-15	-0-	629 2				Y	-0-			-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455														
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-
02	2800 N	3699	-0-	899	899	3699 2				Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702														
09	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2965 2	1 9	N	1	1 8				-0-
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3025 2	1 9	N	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	N	1	1 8				-0-
01	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		N	-0-					-0-
02	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563 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														
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-
02	1820 N	1775	-0-	-45	-0-	1775 2				Y	-0-			-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452														
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-
02	2268 N	1585	-0-	-683	-0-	1585 2				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
EUBANKS UNIT NO. 1															
WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
02	1708 N	904	-0-	-804	-0-	904	2			Y	-0-			-0-	
S. J. HARLOW GAS UNIT															
WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608															
09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3492	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	3503 X	2696	-0-	-807	-0-	2695	2	1	9	N	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	N	1	1	8	-0-	
01	3503 X	2666	-0-	-837	-0-	2666	2			N	-0-			-0-	
02	3164 X	3103	-0-	-61	-0-	3103	2			N	-0-			-0-	
CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861															
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-	
02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-			-0-	
HUDSON "A"															
WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577															
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	-0-	3339	2			N	-0-			-0-	
01	3100 N	3325	-0-	225	-0-	3325	2			N	-0-			-0-	
02	2800 N	3117	-0-	317	-0-	3117	2			N	-0-			-0-	
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891															
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-	
02	532 N	517	-0-	-15	-0-	517	2			Y	-0-			-0-	
C. A. NEWSOM ESTATE															
WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890															
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-	
02	1400 N	1235	-0-	-165	-0-	1235	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															
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-	
02	756 N	695	-0-	-61	-0-	695	2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594														
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
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-
02	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680														
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	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-
02	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		N	-0-				-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997														
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-
02	2520 N	1803	-0-	-717	-0-	1803	2		Y	-0-				-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907														
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-
02	1624 N	1567	-0-	-57	-0-	1567	2		Y	-0-				-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763														
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-
02	1232 N	1113	-0-	-119	-0-	1113	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														
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-
02	980 N	711	-0-	-269	-0-	711	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														
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-
02	756 N	715	-0-	-41	-0-	715	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														
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911														
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
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-
02	2548 X	1784	-0-	-764	-0-	1784	2		Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811														
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-
02	3612 X	2586	-0-	-1026	-0-	2586	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441														
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-
02	1484 N	976	-0-	-508	-0-	976	2		Y	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747														
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-
02	2408 X	1683	-0-	-725	-0-	1683	2		Y	-0-				-0-
THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350														
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-
02	7672 X	6876	-0-	-796	-0-	6876	2		N	-0-				-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875														
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-
02	4284 X	3985	-0-	-299	-0-	3985	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240														
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-
02	3584 X	1505	-0-	-2079	-0-	1505	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY																
CURRY "A" GAS UNIT II																
WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630																
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		
09	7020 X	5942	-0-	-1078	-0-	5936	2	6	9	N	5	5	8	-0-		
10	7192 X	6990	-0-	-202	-0-	6978	2	12	9	N	11	11	8	-0-		
11	6810 X	6808	-0-	-2	-0-	6796	2	12	9	N	11	11	8	-0-		
12	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7261	2	14	9	N	13	13	8	-0-		
01	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7270	2	13	9	N	12	12	8	-0-		
02	6356 X	5224	-0-	-1132	-0-	5221	2	3	9	N	3	3	8	-0-		
T. H. MCWATTERS														WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010		
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-		
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-			-0-		
THOMPSON, C. C. GAS UNIT														WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904		
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-		
02	3136 X	2573	-0-	-563	-0-	2573	2			Y	-0-			-0-		
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1														WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965		
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	Y	3	3	8	-0-		
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	2	7	9	Y	6	6	8	-0-		
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7	9	Y	6	6	8	-0-		
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1584	2	11	9	Y	10	10	8	-0-		
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1593	2	10	9	Y	9	9	8	-0-		
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1447	2	2	9	Y	2	2	8	-0-		
GROSS, RICHARD H. ET AL														WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288		
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-		
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-			-0-		
GROSS, RICHARD H. ET AL														WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904		
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-		
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-			-0-		
J. M. POLLARD GAS UNIT														WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878		
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-		
02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806														
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
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-
02	1428 N	1215	-0-	-213	-0-	1214	2	1	9	N	1	1	8	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226														
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-
02	2800 N	5472	-0-	2672	-0-	6790	2			Y	-0-			-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992														
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-
02	728 N	547	-0-	-181	-0-	547	2			N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604														
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1	9	N	-0-	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-
02	1120 N	1043	-0-	-77	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666														
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-
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605														
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-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	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														
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-
02	2576 X	1685	-0-	-891	-0-	1685	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
EPPE, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926														
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									BALANCE
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-
02	2492	N	2254	-0-	-238	-0-	2254	2		Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708														
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-
02	3220	X	3080	-0-	-140	-0-	3080	2		Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304														
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-
02	3472	X	3273	-0-	-199	-0-	3265	2	8 9	N	7	7 8		-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619														
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-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908														
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-
02	3192	X	2482	-0-	-710	-0-	2481	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871														
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-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596														
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-
02	1904	N	1685	-0-	-219	-0-	1685	2		Y	-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 #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916														
M	0	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										
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-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616														
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-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195														
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-
02	3220	X	2777	-0-	-443	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673														
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-
02	2212	N	2166	-0-	-46	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823														
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-
02	3192	X	2683	-0-	-509	-0-	2683	2		Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159														
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-
02	2352	X	2161	-0-	-191	-0-	2161	2		Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868														
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-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 28														
RRCID -> 266302														
COMPL. DATE 06/26/2012														
TOTAL DEPTH 12557													PERF.11062 - 12512	
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
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-
02	1008 N	869	-0-	-139	-0-	869	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 266339														
COMPL. DATE 02/17/2012														
TOTAL DEPTH 12550													PERF.11224 - 12332	
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-
02	1848 N	1620	-0-	-228	-0-	1620	2		N	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 42														
RRCID -> 266511														
COMPL. DATE 09/28/2012														
TOTAL DEPTH 12974													PERF.10688 - 12794	
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-
02	2324 N	2133	-0-	-191	-0-	2133	2		Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 44														
RRCID -> 266540														
COMPL. DATE 11/10/2012														
TOTAL DEPTH 13065													PERF.11116 - 12853	
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-
02	448 N	369	-0-	-79	-0-	369	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 29														
RRCID -> 266787														
COMPL. DATE 04/27/2012														
TOTAL DEPTH 12968													PERF.11017 - 12710	
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-
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 40														
RRCID -> 267594														
COMPL. DATE 12/11/2012														
TOTAL DEPTH 13044													PERF.11082 - 12863	
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-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 25H														
RRCID -> 271369														
COMPL. DATE 10/17/2013														
TOTAL DEPTH 12838													PERF.13970 - 16668	
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-
02	2856 X	978	-0-	-1878	-0-	977	2	1	9	N	1	1	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218														
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
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-
02	14336 X	13424	-0-	-912	-0-	13424 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														
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-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2				N	-0-			-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A														
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
02	224 N	56	-0-	-168	-0-	56 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														
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
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2				N	-0-			160

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE						
STROUD PETROLEUM, INC.																			
WATSON																			
WELL #: 3													RRCID -> 250680						
COMPL. DATE 02/20/2009													TOTAL DEPTH 11750						
PERF. 9866 - 11155																			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	
02	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						
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	
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2				N	-0-					60	
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 4						
RRCID -> 256234													COMPL. DATE 02/22/2010						
TOTAL DEPTH 11404													PERF.10158 - 11202						
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	
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2				N	-0-					50	
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 5						
RRCID -> 262891													COMPL. DATE 01/02/2011						
TOTAL DEPTH 11400													PERF.10157 - 10878						
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	
02	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						
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-	
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2				N	-0-					-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY													881167						
WORTHY UNIT													WELL #: 1						
RRCID -> 087512													COMPL. DATE						
N/A													TOTAL DEPTH 13021						
PERF.10848 - 12680																			
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	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 184195		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL	DEPTH 12851	PERF.10758	- 12710	
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
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
02	1680 X	907	-0-	-773	-0-	22 1	885 2	Y	-0-				31
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL	DEPTH 12860	PERF. 8516	- 8681	
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
02	8064 X	4305	-0-	-3759	-0-	107 1	4198 2	Y	-0-				2
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL	DEPTH 12900	PERF. 8494	- 12746	
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
02	1484 X	756	-0-	-728	-0-	19 1	737 2	Y	-0-				17
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL	DEPTH 12912	PERF. 8574	- 12745	
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
02	168 N	29	-0-	-139	-0-	1 1	28 2	Y	-0-				19
HUFFMAN "B"		WELL #:		3	RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL	DEPTH 13020	PERF.12830	- 12840	
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-
02	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	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY GAS UNIT				//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED RRCID -> 192983		CAPACITY COMPL. DATE 08/16/2002		CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810						
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
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
02	203 X	16	-0-	-187	-0-	16	2			Y	-0-					4

HUFFMAN "B"				WELL #:	9	RRCID ->	193046	COMPL. DATE	10/19/2002	TOTAL DEPTH	13312	PERF.	12230	-	13170	
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	40	1	1100	2	Y	2					14
						2	9									
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	48	1	1190	2	Y	2					16
						2	9									
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	53	1	1620	2	Y	-0-	7	1			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
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	40	1	1590	2	Y	-0-					9

HUFFMAN "B"				WELL #:	19	RRCID ->	193052	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13370	PERF.	11093	-	13200	
09	1020 X	516	-0-	-504	-0-	18	1	497	2	Y	1					12
						1	9									
10	992 X	487	-0-	-505	-0-	19	1	467	2	Y	1					13
						1	9									
11	930 X	432	-0-	-498	-0-	14	1	418	2	Y	-0-	6	1			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
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	13	1	515	2	Y	-0-					7

HUFFMAN "B"				WELL #:	4	RRCID ->	193245	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	8454	-	12910	
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	59	1	1622	2	Y	2					24
						2	9									
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	59	1	1461	2	Y	2					26
						2	9									
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	54	1	1671	2	Y	-0-	12	1			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
02	1260 N	553	-0-	-707	-0-	14	1	539	2	Y	-0-					14

HUFFMAN "B"				WELL #:	8	RRCID ->	193293	COMPL. DATE	11/28/2002	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	N/A			
09	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	150	1	4134	2	Y	6					62
						7	9									
10	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	127	1	3132	2	Y	4					66
						4	9									
11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	93	1	2873	2	Y	-0-	31	1			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
02	3220 X	1766	-0-	-1454	-0-	44	1	1722	2	Y	-0-					35

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	193522	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	N/A			
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-
02	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							CODE		CODE						
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
02	504 N	503	-0-	-1	-0-	12	1	491	2	Y	-0-				15
WORTHY GAS UNIT															
WELL #: 15															
RRCID -> 193808															
COMPL. DATE 01/16/2003															
TOTAL DEPTH 13163															
PERF.12290 - 12950															
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
02	756 N	504	-0-	-252	-0-	12	1	492	2	Y	-0-				12
HUFFMAN "B"															
WELL #: 6H															
RRCID -> 194530															
COMPL. DATE 12/02/2010															
TOTAL DEPTH 11992															
PERF.12000 - 13099															
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
02	3276 X	2577	-0-	-699	-0-	64	1	2513	2	Y	-0-				28
WORTHY GAS UNIT															
WELL #: 13															
RRCID -> 194591															
COMPL. DATE 05/30/2003															
TOTAL DEPTH 13090															
PERF. 8631 - 12900															
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
02	4704 X	171	-0-	-4533	-0-	4	1	167	2	Y	-0-				62
HUFFMAN "B"															
WELL #: 5															
RRCID -> 194716															
COMPL. DATE 06/27/2003															
TOTAL DEPTH 13100															
PERF. 8557 - 12960															
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-
02	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															
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
02	84 N	15	-0-	-69	-0-	15	2			Y	-0-				1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"				//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #: 10	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
					RRCID -> 196349	COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL	DEPTH 13196	PERF.13010	- 13020							
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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT				WELL #: 17	RRCID -> 196684	COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL	DEPTH 13040	PERF. 8527	- 12850							
09	1890	X	1676	-0-	-214	-0-		58	1	1615	2	Y	3					25
								3	9									
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-		110	1	2717	2	Y	3					28
								3	9									
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-		85	1	2631	2	Y	-0-					28
12	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-		81	1	2491	2	Y	-0-					28
01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-		93	1	3055	2	Y	-0-					28
02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-		46	1	1828	2	Y	-0-					28

HUFFMAN "B"				WELL #: 7	RRCID -> 197369	COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL	DEPTH 13130	PERF.11844	- 12970							
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

HUFFMAN "B"				WELL #: 14	RRCID -> 197371	COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL	DEPTH 13171	PERF.11862	- 13000							
09	2820	X	1763	-0-	-1057	-0-		62	1	1699	2	Y	2					31
								2	9									
10	2728	X	2161	-0-	-567	-0-		84	1	2074	2	Y	3					34
								3	9									
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-		81	1	2482	2	Y	-0-		16	1		18
12	2046	X	1114	-0-	-932	-0-		35	1	1079	2	Y	-0-					18
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-		97	1	3159	2	Y	-0-					18
02	1876	N	142	-0-	-1734	-0-		4	1	138	2	Y	-0-					18

HUFFMAN "B"				WELL #: 13	RRCID -> 197373	COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL	DEPTH 13220	PERF.13050	- 13070							
09	210	N	54	-0-	-156	-0-		2	1	52	2	Y	-0-					9
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-		2	1	56	2	Y	-0-					9
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-		4	1		5
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-		4	1	114	2	Y	-0-					5
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					5
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-		45	1	1763	2	Y	-0-					5

HUFFMAN "B"				WELL #: 12	RRCID -> 197961	COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL	DEPTH 13326	PERF.12089	- 13160							
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-
02	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												
WORTHY GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11966 - 12790				
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
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
02		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				
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
02		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				
09		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	46 1	1265 2	Y	2					23
							2 9								
10		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	57 1	1397 2	Y	2					25
							2 9								
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
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	18 1	689 2	Y	-0-					14
WORTHY GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13035		PERF. 8596 - 12017				
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
02		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				
09		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	51 1	1418 2	Y	2					11
							2 9								
10		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	46 1	1131 2	Y	1					12
							1 9								
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
02		336 N	80	-0-	-256	-0-	2 1	78 2	Y	-0-					12
HUFFMAN "B"			WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215		PERF. 8517 - 13059				
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-
02		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 AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		Y	1
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	1
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	Y	2
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	2
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	2
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 2		Y	2
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095	
								PERF.11896 - 12900	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432	
								PERF.11900 - 13230	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MCMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731	
								PERF.11510 - 11530	
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-
HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339	
								PERF. 8710 - 13190	
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	1 1	39 2	Y	20
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	122 2	Y	20
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4 1	116 2	Y	11
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7 1	204 2	Y	11
01	124 N	47	-0-	-77	-0-	1 1	46 2	Y	11
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	11
HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409	
								PERF. 8654 - 13170	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990	
								PERF. N/A	
09	240 N	10	-0-	-230	-0-	10 2		N	17
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	17
11	150 N	10	-0-	-140	-0-	10 2		N	17
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	17
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	17
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY														
HUFFMAN "B"														
WELL #: 21 RRCID -> 211056														
COMPL. DATE 01/20/2005														
TOTAL DEPTH 13380														
PERF.12208 - 13220														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	58	1	1603	2	Y	2			20
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	2	9	1409	2	Y	2			22
11	1830 N	1567	-0-	-263	-0-	57	1	1518	2	Y	-0-	10	1	12
12	1705 N	1284	-0-	-421	-0-	2	9	1243	2	Y	-0-			12
01	1457 N	1111	-0-	-346	-0-	49	1	1078	2	Y	-0-			12
02	1400 N	565	-0-	-835	-0-	41	1	551	2	Y	-0-			12
						33	1							
						14	1							
HUFFMAN "B"														
WELL #: 22 RRCID -> 220502														
COMPL. DATE 07/11/2018														
TOTAL DEPTH 13450														
PERF.11925 - 13260														
09	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	92	1	2529	2	Y	4			26
10	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	4	9	2446	2	Y	3			29
11	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	99	1	2686	2	Y	-0-	13	1	16
12	2728 X	2182	-0-	-546	-0-	3	9	2113	2	Y	-0-			16
01	2728 X	1700	-0-	-1028	-0-	69	1	1650	2	Y	-0-			16
02	2576 X	942	-0-	-1634	-0-	50	1	919	2	Y	-0-			16
						23	1							
WORTHY GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 221721														
COMPL. DATE 08/17/2006														
TOTAL DEPTH 12286														
PERF.11609 - 12020														
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
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	1	1	42	2	Y	-0-			4
WORTHY GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 224215														
COMPL. DATE 07/07/2006														
TOTAL DEPTH 12964														
PERF.11525 - 12776														
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
02	2800 N	3835	-0-	1035	1035	95	1	3740	2	Y	-0-			12
WORTHY GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 266509														
COMPL. DATE 12/19/2012														
TOTAL DEPTH 12460														
PERF.11690 - 12238														
09	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	72	1	1979	2	Y	3			33
10	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	3	9	2574	2	Y	2			35
11	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	105	1	2564	2	Y	-0-			35
12	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	2	9	3860	2	Y	-0-			35
01	3100 N	4006	-0-	906	906	83	1	3887	2	Y	-0-			35
02	2800 N	2284	-0-	-516	390	126	1	2227	2	Y	-0-			35
						119	1							
						57	1							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY														
HUFFMAN "B"														
//CONT.// 32950 285										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 881167														
WELL #: 23										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
09	5700 X	1980	-0-	-3720	-0-	69	1	1908	2	Y	3			54
10	5890 X	1596	-0-	-4294	-0-	3	9	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
02	4172 X	171	-0-	-4001	-0-	4	1	167	2	Y	-0-			30
WATER ENERGY SERVICES, LLC										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
FBPCS														
900331														
WELL #: 2D										RRCID -> 170312		COMPL. DATE 06/23/1998		
												TOTAL DEPTH 5189		
												PERF. 4704 - 5055		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC														
SIMS, ALTON														
32950 500										NON-ASSOCIATED				
100936														
WELL #: 4L										RRCID -> 205585		COMPL. DATE 07/16/2004		
												TOTAL DEPTH 8800		
												PERF. 8192 - 8400		
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	1547	-0-	-158	-0-	1547	2			Y	-0-			-0-
02	1400 N	1020	-0-	-380	-0-	1020	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
WELL #: 4										RRCID -> 241356		COMPL. DATE 07/19/2005		
												TOTAL DEPTH 11755		
												PERF. 8206 - 8240		
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	-0-	-0-	-0-	83816					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816					Y	-0-			-0-
DOSS GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
WELL #: 20										RRCID -> 241583		COMPL. DATE 01/26/2008		
												TOTAL DEPTH 9032		
												PERF. 8279 - 8331		
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	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
WELL #: 21										RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		
												TOTAL DEPTH 9000		
												PERF. 8234 - 8778		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373						
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CNTY: FREESTONE									
1789 MANAGEMENT, LLC																			
REED, BOBBY GAS UNIT																			
//CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 100936																			
WELL #: 9										RRCID -> 271367	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 11836	PERF. 8890	-	8914				
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						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
BOBBY REED GAS UNIT										WELL #: 10	RRCID -> 287416	COMPL. DATE 03/26/2019	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 8084	-	8096			
09	T. A.	35	-0-	35	105	35	2		Y	-0-			-0-						
10	T. A.	95	-0-	95	200	95	2		Y	-0-			-0-						
11	235 X	35	-0-	-200	-0-	35	2		Y	-0-			-0-						
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-						
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		Y	-0-			-0-						
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-						
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 10	RRCID -> 287589	COMPL. DATE 08/07/2019	TOTAL DEPTH 13130	PERF. 8050	-	8060			
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		Y	-0-			-0-						
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		Y	-0-			-0-						
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		Y	-0-			-0-						
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		Y	-0-			-0-						
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		Y	-0-			-0-						
02	DLQ G-10	772	-0-	772	772	772	2		Y	-0-			-0-						
DOSS GAS UNIT										WELL #: 18	RRCID -> 289038	COMPL. DATE 04/08/2020	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 8140	-	8152			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-						
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-						
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-						
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-						
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-			-0-						
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2		Y	-0-			-0-						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903									
EVERETT										WELL #: 6	RRCID -> 155990	COMPL. DATE 08/21/1995	TOTAL DEPTH 10716	PERF. 8277	-	8361			
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	42	1	1839 2	N	4	3 8		23						
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	83	1	2020 2	N	6	10 1	3 8	16						
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	84	1	1358 2	N	2	2 8		16						
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	158	1	1119 2	N	7	7 8		16						
01	1891 N	1741	-0-	-150	-0-	121	1	1617 2	N	3	1 8		18						
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	77	1	1317 2	N	2	17 1	1 8	2						
TERRY "D"										WELL #: 2-T	RRCID -> 164222	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 9258	PERF. 8545	-	8970			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						

FREESTONE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILDRED THOMPSON GU										//CONT.// 32950 500 //CONT.// 220903 WELL #: 7		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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-		3	1	124	2	Y	1					15				
							1	9													
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-		5	1	126	2	Y	2	6	1			11				
							2	9													
11	150 N	127	-0-	-23	-0-		7	1	120	2	Y	-0-					11				
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-		16	1	113	2	Y	-0-					11				
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-		9	1	119	2	Y	2					13				
							2	9													
02	112 N	109	-0-	-3	-0-		6	1	102	2	Y	1	12	1			2				
							1	9													

EVERETT					WELL #:	9	RRCID -> 275544		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL		DEPTH N/A		PERF. 8496 - 10465						
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-				
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-		4	1	75	2	Y	-0-					-0-				

HILCORP ENERGY COMPANY NEWSOM, C. A. ESTATE					WELL #:	386310 1 U	RRCID -> 065955		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL		DEPTH 12812		PERF. 9787 - 11976						
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-				
02	392 N	299	-0-	-93	-0-		299	2			Y	-0-					-0-				

MCWATTERS, T. H.					WELL #:	1 U	RRCID -> 066153		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL		DEPTH 12900		PERF. 9452 - 10268						
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-				
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	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						
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-				
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	2			Y	-0-					-0-				

HARLOW, S. J. GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 115255		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL		DEPTH 12700		PERF. 8532 - 8321						
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-				
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-		455	2			N	-0-					-0-				

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCWATTERS, 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
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-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT												
		WELL #:		3	RRCID -> 136531		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 10667		PERF. 8526 - 10506	
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-
02	0 N	-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	
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-
02	2296 N	1986	-0-	-310	-0-	1986	2		Y	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT												
		WELL #:		4	RRCID -> 145278		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 10509		PERF. 8524 - 10430	
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-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE												
		WELL #:		4	RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8585 - 10439	
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-
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-		-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT												
		WELL #:		5	RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8733 - 10455	
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-
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE												
		WELL #:		5	RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596		PERF. 8397 - 9959	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
MORTON NO. 1 GAS UNIT																			

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10550	
								PERF. 8511 - 10431	
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2	Y	-0-
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2	Y	-0-
12	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2	Y	-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 7		RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566	
								PERF. 8517 - 10400	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 11500	
								PERF. 8441 - 10452	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8511 - 10452	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8500 - 10375	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 3		RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585	
								PERF. 8467 - 9594	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	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						
09	240 N	197	-0-	-43	-0-	-0-	197	2			Y	-0-						-0-	
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	-0-	178	2			Y	-0-						-0-	
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-						-0-	
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-						-0-	
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-						-0-	
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-						-0-	
MCWATTERS, T. H.					WELL #:	8	RRCID -> 154731			COMPL. DATE 04/13/1995			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434						
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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						
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-	
02	0 X	-0-	-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						
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-	
02	0 X	-0-	-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						
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-						-0-	
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-						-0-	
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-						-0-	
12	155 N	63	-0-	-92	-0-	-0-	63	2			Y	-0-						-0-	
01	155 N	29	-0-	-126	-0-	-0-	29	2			Y	-0-						-0-	
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	-0-	120	2			Y	-0-						-0-	
MCWATTERS, T. H.					WELL #:	5	RRCID -> 160273			COMPL. DATE 05/23/2012			TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473						
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
MCWATTERS, T. H.																			

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
POLLARD, J. M. GAS UNIT		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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRUMLOW		WELL #:		1	RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817		
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	-0-	79 2		N	-0-	-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	-0-	70 2		N	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	76 2		N	-0-	-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	-0-
BATY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 191436		COMPL. DATE 07/03/2024		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996		
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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		
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	1672 2		Y	-0-	-0-
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354 2		Y	-0-	-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
LUNA SWD		WELL #:		1	RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790		
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL	DEPTH	12820	PERF. 8283	-	10576		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

SIMS, ROBERT				WELL #:	1	RRCID -> 219827		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL	DEPTH	10346	PERF. 10402	-	10659		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	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								
REED "R" NO. 1 UNIT			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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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								
COCHRUM GAS UNIT			WELL #:		6	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: FREESTONE																			
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 32950 500																																							
HEATON NO. 1 GAS UNIT														//CONT.// 386310																																							
														WELL #: 1										RRCID -> 230188										COMPL. DATE 05/08/2007										TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																														
						GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																															
09		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
10		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
11		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
12		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
01		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
02		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									
09		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
10		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
11		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
12		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
01		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
02		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									
09		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
10		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
11		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
12		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
01		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
02		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									
09		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
10		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
11		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
12		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
01		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
02		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									
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-																															
02		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									
09		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
10		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
11		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
12		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
01		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
02		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									
09		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
10		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
11		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
12		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
01		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															
02		SWR	10	NO	RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-																															

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BARNARD GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822														
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
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590														
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792														
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-	-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2				N	-0-	-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-	-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2				N	-0-	-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-	-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-	-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320														
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622														
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962														
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337														
09	3150	X	76	-0-	-3074	-0-	76	2				N	-0-	-0-
10	3255	X	29	-0-	-3226	-0-	29	2				N	-0-	-0-
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3186	2	15	9		N	14	8
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3940	2	10	9		N	9	8
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4306	2	13	9		N	12	8
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4095	2	2	9		N	2	8

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #:		29	RRCID -> 273505		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8632 - 9089	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
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-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			333 2		N	-0-	-0-	-0-
10		372 N	352	-0-	-20	-0-	-0-	-0-			352 2		N	-0-	-0-	-0-
11		360 N	326	-0-	-34	-0-	-0-	-0-			326 2		N	-0-	-0-	-0-
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			387 2		N	-0-	-0-	-0-
01		827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			827 2		N	-0-	-0-	-0-
02		308 N	257	-0-	-51	-0-	-0-	-0-			257 2		N	-0-	-0-	-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17		RRCID -> 275561		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358		PERF. 8564 - 9002				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
CRAIG GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 275740		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 13054		PERF. 8577 - 9010				
09	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4242 2		N	-0-	-0-	-0-
10	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4573 2		N	-0-	-0-	-0-
11	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4419 2		N	-0-	-0-	-0-
12	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4647 2		N	-0-	-0-	-0-
01	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4168 2		N	-0-	-0-	-0-
02	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4152 2		N	-0-	-0-	-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 276295		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 10638 - 10659				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 282199		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102		PERF. 8795 - 8962				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
JOHN EPPES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 301260		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF. N/A				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518						
BRUMLOW, W.T.			WELL #:	1D	RRCID -> 151039	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4776 - 4826	
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
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-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
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-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
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-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
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-
02 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
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-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	
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-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)		//CONT.//	33141	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//	834365							
FRUITVALE GAS UNIT		WELL #:	2		RRCID -> 081922	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13654 - 13700
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:	4		RRCID -> 092886	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	13752	PERF.13258 - 13422
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
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
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
COX, AVA ETAL		WELL #:	1		RRCID -> 118039	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	12839	PERF.12222 - 12552
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
KATHLEEN		WELL #:	1		RRCID -> 199258	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3692 - 3734
09	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1585	2	N	-0-
10	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	2	N	-0-
11	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	2	N	-0-
12	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	2	N	-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-
02	1456	N	1442	-0-	-14	-0-	1442	2	N	-0-

G.T. (CADDO SAND) BKV BARNETT II, LLC BOGGESS TRUST			//CONT.// 33560 075 103758 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED RRCID -> 264955			CAPACITY COMPL. DATE 11/08/2011			TOTAL DEPTH 7743			CNTY: TARRANT PERF. N/A				
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	
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-	
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GARBY (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TRIBBLE UNIT					33950 050 220903 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 161822			CAPACITY COMPL. DATE 08/21/1996			TOTAL DEPTH 15175			CNTY: ROBERTSON PERF.12868 - 12974		
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-	
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2	24	9	N	22		22	8			-0-	
SIXAR					WELL #: 1			RRCID -> 190848			COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 13450			PERF.12580 - 13296		
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-	
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2	3	9	N	3		3	8			-0-	
DICKENS UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 193639			COMPL. DATE 01/20/2003			TOTAL DEPTH 13125			PERF.12837 - 12888		
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	1		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-	
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2				N	-0-					-0-	
DICKENS UNIT					WELL #: 2			RRCID -> 197309			COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 13075			PERF.12738 - 12748		
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-	
02	924 N	388	-0-	-536	-0-	-0-	385	2	3	9	N	3		3	8			-0-	
MISCHER, WALTER M.					WELL #: 1			RRCID -> 211759			COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 14074			PERF.13877 - 13885		
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-	
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2				N	-0-					-0-	

GARB (BOSSIER)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
DICKENS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715														
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
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	3567	-0-	567	567	3567	2			N	-0-			-0-
12	2753 N	2186	-0-	-567	-0-	2186	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-			-0-
02	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-			-0-
DICKENS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843														
09	1891 N	916	-0-	-975	-0-	916	2			N	-0-			-0-
10	1953 N	85	-0-	-1868	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11	1890 X	1	-0-	-1889	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1953 X	273	-0-	-1680	-0-	273	2			N	-0-			-0-
01	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
02	868 X	682	-0-	-186	-0-	679	2	3	9	N	3	3	8	-0-
GINGER, S.E. (SMACKOVER)														
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.														
HUDDLESTON, C.L.														
WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200														
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-
MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC														
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460														
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC														
HUDDLESTON, C. L.														
WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206														
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-
02	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														
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-
02	0 X	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							
HOPKINS, G. C. GU #1		WELL #:	2		RRCID ->	109124	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	12505 PERF.11736 - 12142
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2		RRCID ->	138968	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	12645 PERF.12092 - 12458
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HUDDLESTON, C.L.		WELL #:	2		RRCID ->	142101	COMPL. DATE	09/18/1991	TOTAL DEPTH	12592 PERF.11983 - 12494
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HOPKINS, G.C. GU #1		WELL #:	3		RRCID ->	147719	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	12700 PERF.11734 - 12188
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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			123
10	837 N	417	-0-	-420	-0-	417	3			123
11	480 N	357	-0-	-123	-0-	357	3			123
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			123
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			123
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					123
GOODE UNIT 2		WELL #:	1		RRCID ->	185679	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	12096 PERF.11683 - 11934
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			36
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-					36
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			36
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			36
*01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					36

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008														
GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-			76
02	0 N	NO RPT	-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														
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	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			72
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013														
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	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-			13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110														
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	855	-0-	-416	-0-	855	3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946														
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	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			12
02	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														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	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														
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	224	-0-	-737	-0-	224	3			N	-0-			36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

OIL AND GAS DIVISION														
GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008														
GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	659 X	659	-0-	-0-	-0-		659 3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350														
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	179	-0-	-286	-0-		179 3			N	-0-			52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646														
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	113	-0-	-166	-0-		113 3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498														
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	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116 3			N	-0-			-0-
02	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														
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	264	-0-	-542	-0-		264 3			Y	-0-			279
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			279
GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908														
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	415	-0-	-2189	-0-		415 3			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008							
GOODE UNIT 7		WELL #:		7	RRCID -> 206639		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836		
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
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	219	-0-	-990	-0-	219 3		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892									
BALL ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 189849		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HILL X		WELL #:		16 L	RRCID -> 116632		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362		
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
02	252 N	206	-0-	-46	-0-	206 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		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
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-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	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	
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-
02	3295 X	3295	-0-	-0- B	-0-	3295	2	N	-0-
GRESHAM TRUST UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 263137		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 19250	
								PERF.16026 - 19060	
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-
02	420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409	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	
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-
02	1008 N	789	-0-	-219	-0-	789	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	
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	62681	11237	-0-	-51444	-0-	11237	2	N	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HILLTOP RESORT (BOSSIER) EMPIRE TEXAS OPERATING LLC THEISS				//CONT.//	41515 250 100365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
				WELL #:	1	RRCID ->	254136	COMPL.	DATE	01/18/2008	TOTAL	DEPTH	22000	PERF.	17794	-	17848
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
01	19	N	-19	-0-	-0-	-0-	-0-			17 2		2 9	N	2			43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
COMSTOCK OIL & GAS, LLC AMANDA ROSE UNIT				WELL #:	170038 1	RRCID ->	230153	COMPL.	DATE	01/08/2007	TOTAL	DEPTH	17500	PERF.	16334	-	17008
09	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	-0-			11524 2			N	-0-			-0-
10	11811	X	8750	-0-	-3061	-0-	-0-			8750 2			N	-0-			-0-
11	11430	X	9262	-0-	-2168	-0-	-0-			9262 2			N	-0-			-0-
12	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	-0-			12601 2			N	-0-			-0-
01	11811	X	8108	-0-	-3703	-0-	-0-			8108 2			N	-0-			-0-
02	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	-0-			12743 2			N	-0-			-0-
CHANNEY, J. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	241588	COMPL.	DATE	06/18/2008	TOTAL	DEPTH	19000	PERF.	15946	-	17150
09	2250	X	75	-0-	-2175	-0-	-0-			75 2			N	-0-			-0-
10	124	X	77	-0-	-47	-0-	-0-			77 2			N	-0-			-0-
11	90	X	52	-0-	-38	-0-	-0-			52 2			N	-0-			-0-
12	154	X	154	-0-	-0-	-0-	-0-			154 2			N	-0-			-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-			110 2			N	-0-			-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	-0-			683 2			N	-0-			-0-
LANDERS				WELL #:	1	RRCID ->	241838	COMPL.	DATE	06/29/2008	TOTAL	DEPTH	18500	PERF.	16601	-	16933
09	29389	X	29389	-0-	-0-	-0-	-0-			29389 2			N	-0-			-0-
10	30225	X	30079	-0-	-146	-0-	-0-			30079 2			N	-0-			-0-
11	29250	X	28420	-0-	-830	-0-	-0-			28420 2			N	-0-			-0-
12	30380	X	28947	-0-	-1433	-0-	-0-			28947 2			N	-0-			-0-
01	30380	X	29043	-0-	-1337	-0-	-0-			29043 2			N	-0-			-0-
02	27440	X	25749	-0-	-1691	-0-	-0-			25749 2			N	-0-			-0-
CAMP CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	244947	COMPL.	DATE	09/10/2008	TOTAL	DEPTH	16210	PERF.	14969	-	15838
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-
02	0	X	-0-	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	17136 X	16082	-0-	-1054	-0-	16082 2	N	-0-	-0-

SUBLETT		WELL #: 2		RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

A. D. CARR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250686		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 252401		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SUBLETT		WELL #: 1		RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

INGRAM ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252867		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112	
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-
02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2	N	-0-	-0-

DCR		WELL #: 1		RRCID -> 253072		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470	
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-
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02		0 X		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
LITTLE 4 RANCH						WELL #:		5	RRCID -> 256026				COMPL. DATE 02/21/2010				TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732				
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-	
02		4424 X		2474	-0-	-1950		-0-		2474	2			N	-0-					-0-	
NAVASOT						WELL #:		1	RRCID -> 256038				COMPL. DATE 12/05/2009				TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558				
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-	
02		13776 X		4272	-0-	-9504		-0-		4272	2			N	-0-					-0-	
LILY HOPPESS UNIT						WELL #:		2	RRCID -> 256039				COMPL. DATE 05/31/2009				TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045				
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-	
02		16548 X		14253	-0-	-2295		-0-		14253	2			N	-0-					-0-	
CARR-NAVASOT UNIT						WELL #:		1	RRCID -> 256195				COMPL. DATE 10/21/2009				TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438				
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-	
02		7056 X		6619	-0-	-437		-0-		6619	2			N	-0-					-0-	
LITTLE 4 RANCH						WELL #:		2	RRCID -> 256205				COMPL. DATE 01/20/2010				TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325				
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
NAVASOT						WELL #:		2	RRCID -> 256237				COMPL. DATE 12/07/2009				TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687				
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-	
02		9912 X		4408	-0-	-5504		-0-		4408	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 M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	27944 X	24100	-0-	-3844	-0-	24100	2		N	-0-				-0-
A. D. CARR A														
		WELL #:		5	RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 18090		PERF.17606		- 17824	
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-
02	19236 X	13000	-0-	-6236	-0-	13000	2		N	-0-				-0-
SOUTHWORTH														
		WELL #:		3	RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 19110		PERF.16824		- 18352	
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-
02	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2		N	-0-				-0-
DCR GAS UNIT														
		WELL #:		3	RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 19775		PERF.17701		- 19046	
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-
02	840 N	774	-0-	-66	-0-	774	2		N	-0-				-0-
CARR-NAVASOT UNIT														
		WELL #:		2	RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 18000		PERF.17188		- 17600	
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-
02	21669 X	21669	-0-	-0-	-0-	21669	2		N	-0-				-0-
LILY HOPPESS UNIT														
		WELL #:		1	RRCID -> 259335		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 18500		PERF.17612		- 18328	
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-
02	24856 X	24856	-0-	-0-	-0-	24856	2		N	-0-				-0-
DOROTHY ALLEN UNIT														
		WELL #:		2	RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 18370		PERF.17374		- 17908	
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-
02	47992 X	45942	-0-	-2050	-0-	45942	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259893	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	17500 PERF.17112 - 17173
09	40635 X	40635	-0-	-0-	-0-	40635	2		N	-0-
10	38254 X	35634	-0-	-2620	-0-	35634	2		N	-0-
11	37020 X	31641	-0-	-5379	-0-	31641	2		N	-0-
12	42005 X	32523	-0-	-9482	-0-	32523	2		N	-0-
01	42005 X	32612	-0-	-9393	-0-	32612	2		N	-0-
02	37940 X	33756	-0-	-4184	-0-	33756	2		N	-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260586	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	17877 PERF.17636 - 17682
09	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2		N	-0-
10	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2		N	-0-
11	6150 X	4383	-0-	-1767	-0-	4383	2		N	-0-
12	8153 X	1354	-0-	-6799	-0-	1354	2		N	-0-
01	8649 X	7883	-0-	-766	-0-	7883	2		N	-0-
02	7812 X	2310	-0-	-5502	-0-	2310	2		N	-0-
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260587	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	18170 PERF.17948 - 17950
09	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2		N	-0-
10	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2		N	-0-
11	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	2		N	-0-
12	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2		N	-0-
01	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	11315	2		N	-0-
02	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2		N	-0-
ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	261221	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	18350 PERF.17942 - 17948
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	261273	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	18400 PERF.18124 - 18136
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
NCC UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261732	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	18500 PERF.17592 - 18015
09	14010 X	10037	-0-	-3973	-0-	10037	2		N	-0-
10	18949 X	18949	-0-	-0-	-0-	18949	2		N	-0-
11	14010 X	2253	-0-	-11757	-0-	2253	2		N	-0-
12	10385 X	1566	-0-	-8819	-0-	1566	2		N	-0-
01	14477 X	3128	-0-	-11349	-0-	3128	2		N	-0-
02	13076 X	2265	-0-	-10811	-0-	2265	2		N	-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
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-
02	31602 X	31602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31602	2			N	-0-					-0-
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 261886		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508								
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-
02	15062 X	15062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15062	2			N	-0-					-0-
ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 262516		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274								
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-
02	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								
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-
02	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								
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-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 265698		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118								
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-
02	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								
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC DOROTHY ALLEN UNIT														CNTY: LEON			
//CONT.// 41515 250				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 170038																	
WELL #: 4				RRCID -> 284216				COMPL. DATE 05/10/2017				TOTAL DEPTH 17055				PERF.16290 - 16850	
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	
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
CONTRAST ENERGY, LLC FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1														173799			
WELL #: 1				RRCID -> 204509				COMPL. DATE 04/27/2009				TOTAL DEPTH 20050				PERF.16120 - 17463	
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-	
02		84 N		84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-	
FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1														WELL #: 1			
				RRCID -> 207506				COMPL. DATE 01/31/2009				TOTAL DEPTH 19150				PERF.15030 - 17216	
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		1104 X		1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02		980 X		645	-0-	-335	-0-	645	2			N	-0-			-0-	
FOSSIL LONE OAK RANCH														WELL #: 1			
				RRCID -> 211798				COMPL. DATE 05/11/2005				TOTAL DEPTH 19000				PERF.16154 - 16205	
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-	
02		6720 X		3562	-0-	-3158	-0-	3562	2			N	-0-			-0-	
FOSSIL GREER														WELL #: 1			
				RRCID -> 212314				COMPL. DATE 04/25/2007				TOTAL DEPTH 20000				PERF.16022 - 17397	
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-	
02		114 N		114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-	
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1														WELL #: 1			
				RRCID -> 218220				COMPL. DATE 09/20/2008				TOTAL DEPTH 19242				PERF.17795 - 18962	
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-	
02		3147 X		3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-			-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)										CNTY: LEON						
CONTRAST ENERGY, LLC																
FOSSIL WILDMAN TRUST																
//CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 173799																
WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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																
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-
02	3726 X	3726	-0-	-0-	-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																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOSSIL WILLIAMS																
WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830																
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-
02	84 N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					-0-
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1																
WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418																
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	-0-	1	8			-0-
01	5766 X	4261	-0-	-1505	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
02	5208 X	3712	-0-	-1496	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1																
WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST																
WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604																
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-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	241522	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL	DEPTH	16475	PERF.16050 - 16355				
09	12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	-0-	12277	2		N	-0-				-0-	
10	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	-0-	11598	2		N	-0-				-0-	
11	9000 X	6408	-0-	-2592	-0-	-0-	6408	2		N	-0-				-0-	
12	9300 X	6242	-0-	-3058	-0-	-0-	6242	2		N	-0-				-0-	
*01	10036 X	10036	-0-	-0-	-0-	-0-	10035	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
02	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	-0-	8403	2		N	-0-				-0-	
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	245116	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL	DEPTH	18605	PERF.17308 - 18589				
09	840 X	369	-0-	-471	-0-	-0-	369	2		N	-0-				-0-	
10	868 X	513	-0-	-355	-0-	-0-	513	2		N	-0-				-0-	
11	840 X	530	-0-	-310	-0-	-0-	530	2		N	-0-				-0-	
12	589 X	453	-0-	-136	-0-	-0-	453	2		N	-0-				-0-	
01	565 X	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-				-0-	
02	504 N	74	-0-	-430	-0-	-0-	74	2		N	-0-				-0-	
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	251745	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL	DEPTH	19000	PERF.16485 - 18831				
09	13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	-0-	13338	2		N	-0-				-0-	
10	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	-0-	11637	2		N	-0-				-0-	
11	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	-0-	6955	2		N	-0-				-0-	
12	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	-0-	6190	2		N	-0-				-0-	
01	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	-0-	6607	2		N	-0-				-0-	
02	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	-0-	6430	2		N	-0-				-0-	
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	258121	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL	DEPTH	18671	PERF.18164 - 18527				
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-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				
09	23866 X	23866	-0-	-0-	-0-	-0-	23866	2		N	-0-				-0-	
10	35501 X	35501	-0-	-0-	-0-	-0-	35501	2		N	-0-				-0-	
11	36060 X	36060	-0-	-0-	-0-	-0-	36060	2		N	-0-				-0-	
12	34079 X	34079	-0-	-0-	-0-	-0-	34078	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
01	27125 X	26580	-0-	-545	-0-	-0-	26580	2		N	-0-				-0-	
02	24500 X	13142	-0-	-11358	-0-	-0-	13142	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				
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-				-0-	
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-				-0-	
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-				-0-	
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-				-0-	
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-				-0-	
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-				-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
CONTRAST ENERGY, LLC				//CONT.//		173799									
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3				WELL #:		1	RRCID ->	265191	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL	DEPTH	19687	PERF.18315	- 18396
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		
09	3000 N	900	-0-	-2100	1825	900 2		N	-0-				-0-		
10	3421 X	1596	-0-	-1825	-0-	1596 2		N	-0-				-0-		
11	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-				-0-		
12	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089 2		N	-0-				-0-		
01	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 2		N	-0-				-0-		
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2		N	-0-				-0-		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
RAINBOLT RANCH				WELL #:		1	RRCID ->	217914	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL	DEPTH	17500	PERF.16302	- 16760
09	11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	11599 2		N	-0-				-0-		
10	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	13058 2		N	-0-				-0-		
11	13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	126 1	13270 2	N	-0-				-0-		
12	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	111 1	9642 2	N	-0-				-0-		
01	13051 X	7787	-0-	-5264	-0-	228 1	7559 2	N	-0-				-0-		
02	13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	13219 2		N	-0-				-0-		
CHANEY				WELL #:		1	RRCID ->	224216	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL	DEPTH	18600	PERF.16532	- 17003
09	960 N	1	-0-	-959	-0-	1 2		N	-0-				-0-		
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-				-0-		
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	7 1	777 2	N	-0-				-0-		
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	12 1	1014 2	N	-0-				-0-		
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	19 1	627 2	N	-0-				-0-		
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-				-0-		
GIANT NRG CO., LP				302592											
LONE OAK RANCH				WELL #:		7	RRCID ->	247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL	DEPTH	16750	PERF.16246	- 16708
09	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833 2		N	-0-				-0-		
10	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409 2		N	-0-				-0-		
11	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850 2		N	-0-				-0-		
12	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670 2		N	-0-				-0-		
01	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525 2		N	-0-				-0-		
02	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779 2		N	-0-				-0-		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815											
LION HEART				WELL #:		1	RRCID ->	246785	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL	DEPTH	20200	PERF.16956	- 18314
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-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
HILLTOP RESORT (KNOWLES)				41515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
CONTRAST ENERGY, LLC				173799											
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2				WELL #:		3	RRCID ->	229942	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.13736	- 13744
09	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309 2		N	-0-				-0-		
10	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 2		N	-0-				-0-		
11	5130 X	3139	-0-	-1991	-0-	3139 2		N	-0-				-0-		
12	5301 X	4626	-0-	-675	-0-	4626 2		N	-0-				-0-		
01	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603 2		N	-0-				-0-		
02	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603 2		N	-0-				-0-		

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	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-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							
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	4535	-0-	-53	-0-	-0-	4534	2		1	9		N	1		1	8			-0-
02	4144	X	3835	-0-	-309	-0-	-0-	3834	2		1	9		N	1		1	8			-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH			WELL #:		2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL	DEPTH	17669	PERF.13616	- 13644							
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	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	-0-	10739	2		1	9		N	1		1	8			-0-
02	9688	X	9224	-0-	-464	-0-	-0-	9224	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							
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
02	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							
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
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-							N	NO RPT						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							
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						159

IVANHOE, WEST (RODESSA)				44855 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
LODESTONE OPERATING, INC.				100710															
JOB# #1				WELL #:	3	RRCID ->	113682	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 6507 -	6517						
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
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
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-			125	3	1	9	Y	1					43

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903		WELL #:		2		RRCID -> 159564		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH		8300		PERF. 6422 -		6438	
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	328	1	2813	2	N	72	1	8							109
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	359	1	2748	2	N	56									165
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
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	326	1	2275	2	N	28									225
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	307	1	2460	2	N	24	189	1							60

SMYTHE, E. L.				WELL #:	7	RRCID ->	163348	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL	DEPTH	7650	PERF.	6454	-	6472
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356														
CONNELL, THOMAS B.				WELL #:	1R	RRCID ->	125467	COMPL. DATE	08/18/1987	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	6542	-	6552			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-	

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)				45623 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
BEDDINGFIELD				WELL #: 1		RRCID -> 149322		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BEDDINGFIELD				WELL #:		2	RRCID -> 230906	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH 15500	PERF.15078	- 15280
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-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. BARRON, ELLA D. GAS UNIT														46335 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
														WELL #: 1		RRCID -> 054367		COMPL. DATE 12/23/1972		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9461 - 9802			
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
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								
02	DLQ	G-10	52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-					33								
SHARP, A. L.														WELL #: 1		RRCID -> 064307		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9502 - 9590			
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								
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					84								
BOSLEY, VERNON														WELL #: 1		RRCID -> 123541		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 10146		PERF. 9290 - 9550			
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								
02	DLQ	G-10	646	-0-	646	646	626	3	20	9	Y	18	18	1			88								
CLUTE, M. G. GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 136174		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9684 - 9803			
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								
02		2800 N	2852	-0-	52	52	2822	3	30	9	N	27	27	1			47								
CLUTE														WELL #: 1-C		RRCID -> 136501		COMPL. DATE 11/23/1990		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9440 - 9800			
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								
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					68								
SCOTT, A.J. GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 136545		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8727 - 8750			
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								
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					75								
BARRON, ELLA D. GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 137061		COMPL. DATE 12/26/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9404 - 9770			
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								
02		1456 N	1279	-0-	-177	-0-	1220	3	59	9	N	54	54	1			45								

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. CLUTE, M.G. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789														
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
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			18
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			18
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			18
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	231	3	20	9	N	18	18	1	18
01	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-			18
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	224	3	20	9	N	18	18	1	18
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784														
09	660 N	511	-0-	-149	-0-	511	3			N	-0-			40
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			40
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-			40
12	527 N	480	-0-	-47	-0-	460	3	20	9	N	18	18	1	40
01	558 N	400	-0-	-158	-0-	400	3			N	-0-			40
02	504 N	428	-0-	-76	-0-	408	3	20	9	N	18	18	1	40
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745														
09	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-			29
10	496 N	345	-0-	-151	-0-	345	3			N	-0-			29
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-			29
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	512	3	20	9	N	18	18	1	29
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			29
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	459	3	20	9	N	18	18	1	29
SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845														
09	540 N	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-			35
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			35
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-			35
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	427	3	30	9	N	27	27	1	35
01	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-			35
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	420	3	30	9	N	27	27	1	35
HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649														
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			40
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			40
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			40
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			40
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			40
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			40
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621														
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			24
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			24
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			24
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			24
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			24
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-			24
GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765														
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			86
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			86
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			86
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			86
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			86
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 294760		COMPL. DATE 07/24/2022		TOTAL DEPTH 11530 PERF. 9434 - 9710	
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	361 2			157
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	2 1	374 2		157
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437 2			157
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361 2			157
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	342 2			157
02	420	N	305	-0-	-115	-0-	305 2			157
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
PULLEN		WELL #:		1 U	RRCID -> 095316		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGLE		WELL #:		1	RRCID -> 238958		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-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	
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602 3			107
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603 3	1 9		108
11	540	N	207	-0-	-333	-0-	207 3			108
12	620	N	180	-0-	-440	-0-	178 3	2 9		110
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	801 3	3 9		113
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793 3	3 9		116

JEWETT (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
HELMECAMP														
WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			117
SHARP, A. L.														
WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359														
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			54
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					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
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			54
HARCROW, S														
WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771														
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	49	3149	3			N	-0-			-0-
02	2600 N	2551	-0-	-49	-0-	2551	3			N	-0-			-0-
GUINN														
WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424														
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-
02	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														
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
02	588 N	119	-0-	-469	-0-	119	3			N	-0-			106
MONTGOMERY, J. R.														
WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552														
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
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			28
HELMECAMP														
WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394														
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
02	784 N	669	-0-	-115	-0-	668	3	1	9	N	1			106

JEWETT (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
HELMCAMP														
WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			59
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-			59
11	330 N	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-			59
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-			59
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			59
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	201	3			N	-0-			59
HELMCAMP														
WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396														
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			164
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	502	3	2	9	N	2			166
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	686	3	4	9	N	4			170
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			170
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			170
02	644 N	640	-0-	-4	-0-	640	3			N	-0-			170
SHARP, A. L.														
WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387														
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			62
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-			62
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-			62
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-			62
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-			62
02	980 N	941	-0-	-39	-0-	941	3			N	-0-			62
HELMCAMP														
WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10086 - 10314														
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			101
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			101
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-			101
12	372 N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-			101
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			101
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	249	3			N	-0-			101
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327														
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			131
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			131
11	690 N	552	-0-	-138	-0-	552	3			N	-0-			131
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-			131
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-			131
02	504 N	478	-0-	-26	-0-	478	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														
09	1020 N	999	-0-	-21	-0-	999	3			N	-0-			76
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			76
11	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1074	3			N	-0-			76
12	1023 N	855	-0-	-168	-0-	855	3			N	-0-			76
01	1054 N	929	-0-	-125	-0-	929	3			N	-0-			76
02	1008 N	798	-0-	-210	-0-	798	3			N	-0-			76
SHARP, A. L.														
WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314														
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	723	3	6	9	N	5			86
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	3	6	9	N	5			91
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1228	3	1	9	N	1			92
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1406	3	22	9	N	20			112
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1452	3	23	9	N	21			133
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1247	3	12	9	N	11			144

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-	156
SHARP, A. L.		WELL #:		5	RRCID ->	273314	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	10450 PERF. 9927 - 10322
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
02	420 N	310	-0-	-110	-0-	310 3		N	-0-	146
GUINN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	274203	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9968 - 10474
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
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	138414	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10073 - 10465
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
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-	37
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		1-T	RRCID ->	139005	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10447 - 10524
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3	9	Y	-3	3	8	-0-
CLUTE GAS UNIT 1														
		WELL #:		2	RRCID -> 218121		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 10180 - 10788					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-5	5	8	5
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		3	RRCID -> 218943		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172					
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-
						1	9							
01	3007 X	2817	-0-	-190	-0-	2817	2			Y	-0-			-0-
02	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	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					
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
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	86	2	3	9	Y	-3	3	8	83
CLUTE GAS UNIT 1														
		WELL #:		4	RRCID -> 225294		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10116 - 10581					
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
02	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					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766														
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
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
02	2744 X	2686	-0-	-58	-0-	2686 2		Y	-0-					48
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530														
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
02	1316 N	1232	-0-	-84	-0-	1232 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														
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
02	224 N	85	-0-	-139	-0-	85 2		Y	-0-					80
CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021														
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
02	2296 N	2043	-0-	-253	-0-	2041 2	2 9	Y	2	2 8				43
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001														
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
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 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														
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-
02	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	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	
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-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							
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	
02	1680 N	1463	-0-	-217	-0-	1456	2	7	9	Y	6	6	8					10	
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 233452		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11902		PERF.11306 - 11694							
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-	
02	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							
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	
02	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							
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	
02	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							
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	
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-		167	2	6	9	Y	5	5	8				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 * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
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-
02	280 N	253 -0-	-27 -0-	253 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													
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-
02	364 N	348 -0-	-16 -0-	348 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													
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
02	476 N	327 -0-	-149 -0-	327 2				Y	-0-				100
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768													
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
02	2001 N	2001 -0-	-0- -0-	1994 2	7	9		Y	6	1	8		202
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972													
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-
02	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													
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-
02	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	EOM BALANCE
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
02	448 N	399	-0-	-49	-0-	399	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												
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
02	84 N	34	-0-	-50	-0-	34	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												
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-
02	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												
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-
02	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												
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-
02	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												
09	3810 X	3152	-0-	-658	-0-	3146	2	6	9	Y	5	-0-
10	3937 X	2575	-0-	-1362	-0-	137	1	2424	2	Y	13	8
						14	9					
11	3720 X	2980	-0-	-740	-0-	2979	2	1	9	Y	1	8
12	3503 X	2745	-0-	-758	-0-	2739	2	6	9	Y	5	8
01	3255 X	2802	-0-	-453	-0-	2801	2	1	9	Y	1	8
02	2940 X	2696	-0-	-244	-0-	2695	2	1	9	Y	1	8

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			204
CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792														
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
02	728 N	676	-0-	-52	-0-	676	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														
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
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	9	Y	5	5	8	99
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767														
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
02	448 N	274	-0-	-174	-0-	256	2	18	9	Y	16	16	8	97
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760														
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
02	1428 N	1334	-0-	-94	-0-	1332	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														
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
02	2772 X	2052	-0-	-720	-0-	2050	2	2	9	Y	2	2	8	10

JEWETT (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY PULLEN														//CONT.//		46335 600 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
WELL #:														1 L		RRCID -> 095317		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 10300		PERF. N/A			
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				
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				
02		504 N	474	-0-	-30	-0-		474	2					Y	-0-						9				
OGLE														WELL #:		1		RRCID -> 220485		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9466 - 10322	
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				
02		252 N	200	-0-	-52	-0-		200	2					N	-0-						20				
JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. WILLINGHAM														46338 075 090870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON					
WELL #:														1		RRCID -> 176910		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 16110		PERF.15262 - 15550			
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-				
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-		307	3					N	-0-						-0-				
JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC DODDS, R. L. JR.														46770 500 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
WELL #:														1		RRCID -> 226331		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 16500		PERF.13670 - 15665			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-				
DODDS, R. L., JR. "B"														WELL #:		1		RRCID -> 226333		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 16790		PERF.14726 - 15921	
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-				
02		2324 X	2263	-0-	-61	-0-		2263	2					N	-0-						-0-				
AKINS GAS UNIT														WELL #:		1		RRCID -> 226897		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 17450		PERF.14864 - 15387	
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-				
02		168 X	155	-0-	-13	-0-		155	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1500 N	1257	-0-	-243	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10	1302 N	930	-0-	-372	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1400 N	443	-0-	-957	-0-	443	2			N	-0-					-0-
MEADORS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864						
09	4770 X	4455	-0-	-315	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
10	6975 X	5766	-0-	-1209	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
11	6750 X	5081	-0-	-1669	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
12	6975 X	5649	-0-	-1326	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
01	6727 X	6722	-0-	-5	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
02	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
S. MCLEAN				WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RUSSELL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRUNETTE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540						
09	8400 X	7615	-0-	-785	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
10	8804 X	7420	-0-	-1384	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
11	8520 X	7459	-0-	-1061	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
12	8804 X	7815	-0-	-989	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
01	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
02	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
BONNIE ANN				WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CORN, LOUISE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569						
09	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
10	9021 X	8082	-0-	-939	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
11	8730 X	7701	-0-	-1029	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
12	9021 X	8088	-0-	-933	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
01	9021 X	3835	-0-	-5186	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
02	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	1316 N	968	-0-	-348	-0-	968	2	N	-0-	-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027		
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-
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-	-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801		
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-
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-	-0-
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BRUNETTE, KIMBERLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231886		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MEADORS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974		
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-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
S. MCLEAN				WELL #: B 3		RRCID -> 234052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN				WELL #: A 2		RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A						
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-
02	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						
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-
02	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						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SIMPSON, LEWIS				WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081						
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-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
MCLEAN				WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	197	-0-	197	197	197	2			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					-0-
01	197 X	-0-	-0-	-197	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SIMPSON, LEWIS										
		WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LAXSON										
		WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MCLEAN										
		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MEADORS UNIT										
		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
S. MCLEAN										
		WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LAXSON										
		WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. (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
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-
02	5320 X	4074	-0-	-1246	-0-	4074 2		N	-0-			-0-
RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551				
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-
02	2604 X	833	-0-	-1771	-0-	833 2		N	-0-			-0-
DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599				
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-
02	8568 X	7155	-0-	-1413	-0-	7155 2		N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778				
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-
02	3472 X	2064	-0-	-1408	-0-	2064 2		N	-0-			-0-
MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490		
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-
02	3948 X	-0-	-0-	-3948	-0-			N	-0-	-0-
MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174		
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-
02	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2	N	-0-	-0-
MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642		
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-
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-	-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248		
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-
02	13580 X	13356	-0-	-224	-0-	13356	2	N	-0-	-0-
MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
MCLEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778					
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-
02		1064 N	706	-0-	-358	-0-	706	2		N	-0-		-0-
BONNIE ANN		WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399					
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-
02		560 N	331	-0-	-229	-0-	331	2		N	-0-		-0-
MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CHARLENE		WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581					
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-
02		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2		N	-0-		-0-
CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-
MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597	
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581	
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-
02	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	
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-
02	56 X		-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-
LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691	
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-
02	25515 X		25515	-0-	-0-	-0-	25515 2	N	-0-
MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250	
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-
02	6384 X		521	-0-	-5863	-0-	521 2	N	-0-
MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826	
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-
02	15484 X		1027	-0-	-14457	-0-	1027 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. 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552									
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-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710									
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-
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602									
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-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	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
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-
02	14B	DENY	28	-0-	28	28		28	2		N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: 1			RRCID -> 252695			COMPL. DATE 05/16/2009			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828					
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-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-		1103	2		N	-0-					-0-
KIMBERLY BRUNETTE			WELL #: 2			RRCID -> 252700			COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186					
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-
02	23800	X	19783	-0-	-4017	-0-		19783	2		N	-0-					-0-
DODDS, R. L. JR. B			WELL #: 2			RRCID -> 253053			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN			WELL #: A 6			RRCID -> 253131			COMPL. DATE 09/19/2009			TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448					
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-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-		594	2		N	-0-					-0-
CHARLENE			WELL #: 3			RRCID -> 253526			COMPL. DATE 05/09/2009			TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DODDS, R. L., JR. "B"			WELL #: 4			RRCID -> 254743			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT					WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875		PERF.13780 - 15676				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COULTER HOPPESS UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200		PERF.16517 - 17628				
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-
02	27944	X	8016	-0-	-19928	-0-	8016	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR.					WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14751 - 15829				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN					WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350		PERF.14913 - 16084				
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-
02	2688	X	2419	-0-	-269	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN					WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570		PERF.15345 - 17010				
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-
02	5740	X	5055	-0-	-685	-0-	5055	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	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
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-		
02	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	
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-		
02	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	
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-		
02	4312 X	4219	-0-	-93	-0-	-0-	26	1	4193	2	N	-0-							-0-		
NASH												WELL #: 3		RRCID -> 251743		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 14750		PERF.14131 - 14391	
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-		
02	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	-0-	2639	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
RICHARDSON, LETHA M.												WELL #: 3		RRCID -> 205609		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7226 - 7414	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER)												49692 755		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
AP OPERATING, INC.												027049									
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	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
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	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					36			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					36			
KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY)												49699 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY												386310									
GERRED, D.E.												WELL #: 1		RRCID -> 066795		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 12161		PERF.10472 - 10486	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
LOPER GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 202428		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10787		PERF.10460 - 10618	
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-	3758				N	2	106	1					1			
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	-0-	958				N	-0-	1	1					-0-			
COLEMAN GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 202829		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10938		PERF.10750 - 10764	
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-	1	2			N	-0-							-0-			
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-							-0-			
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-							-0-			
COKER, ANN SNEED GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 211100		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10449 - 10626	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
COLEMAN GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 233533		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10608 - 10786	
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-			
02	280 N	21	-0-	-259	-0-	21	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	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	
09	5880 X	5389	-0-	-491	-0-	-0-	5389	2				N	-0-					37	
10	5921 X	5632	-0-	-289	-0-	-0-	5631	2		1	9	N	1	1	8			37	
11	5640 X	5503	-0-	-137	-0-	-0-	5269	2	234	9	N	213		183	1			67	
12	5828 X	5469	-0-	-359	-0-	-0-	5468	2		1	9	N	1		1	8		67	
01	5828 X	5570	-0-	-258	-0-	-0-	5568	2		2	9	N	2		2	8		67	
02	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	-0-	5047	2	174	9	N	158		193	1			32	
LAC (RODESSA)																			
BRG LONE STAR LTD.					50473 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
CORBY #2 GAS UNIT				WELL #:	090870 1	RRCID	-> 171878	COMPL.	DATE 11/06/1998	TOTAL	DEPTH 7987	PERF. 7952	-	7962					
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	510	3	3	9	Y	3						50	
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-						50	
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-						50	
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-						50	
01	372 N	275	-0-	-97	-0-	-0-	275	3			Y	-0-						50	
02	DLQ G-10	625	-0-	625	-0-	625	625	3			Y	-0-						50	
CORBY #2 GAS UNIT																			
				WELL #:	2	RRCID	-> 179730	COMPL.	DATE 10/02/2000	TOTAL	DEPTH 7998	PERF. 7958	-	7966					
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-						-0-	
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-						-0-	
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-						-0-	
12	310 N	157	-0-	-153	-0-	-0-	157	3			Y	-0-						-0-	
01	341 N	124	-0-	-217	-0-	-0-	124	3			Y	-0-						-0-	
02	DLQ G-10	144	-0-	144	-0-	144	144	3			Y	-0-						-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY																			
ELLIS "B"				WELL #:	881167 2	RRCID	-> 179494	COMPL.	DATE 06/08/2000	TOTAL	DEPTH 9504	PERF. 7968	-	7976					
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
LAC (RODESSA 8200)																			
BRG LONE STAR LTD.					50473 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LEON							
CORBY #3 GAS UNIT				WELL #:	090870 1	RRCID	-> 177930	COMPL.	DATE 05/01/1999	TOTAL	DEPTH 9600	PERF. 8210	-	8216					
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-						-0-	
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-						-0-	
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-						-0-	
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	3			N	-0-						-0-	
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	121	3			N	-0-						-0-	
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-						-0-	
LAKE TRINIDAD (RODESSA)																			
UNITED OIL & SHALE LLC					51599 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HENDERSON							
WARREN				WELL #:	103207 1	RRCID	-> 262316	COMPL.	DATE 11/01/2010	TOTAL	DEPTH 8219	PERF. 7116	-	7121					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WAREING		WELL #:		2	RRCID -> 267373		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 7040 - 7044			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590)				51637 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT					
FORMTERA OPERATIONS LLC				276959										
HYDE-HICKMAN WEST		WELL #:		2	RRCID -> 253691		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8733		PERF. 4732 - 5629			
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-
02	560 N	553	-0-	-7	-0-	553	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			
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-
02	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			
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-
02	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			
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-
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	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 STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE					
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	4		4	8		46					
*01		993 X	993	-0-	-0-	-0-		989	2		4	9		N	4		4	8		46					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					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
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		198 N	198	-0-	-0-	-0-		198	2					N	-0-					33					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					33					
JACKSON, M. L. ESTATE														WELL #:	1	RRCID ->	068169	COMPL. DATE	12/31/1975	TOTAL	DEPTH	11106	PERF.	10845 -	10878
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-					
02	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
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		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-		1800	2					N	-0-					135					
02		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
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					
02		308 N	261	-0-	-47	-0-		258	2	3	9			N	3					118					
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
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					
02		588 N	522	-0-	-66	-0-		522	3					N	-0-					29					

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870						
BONNER		WELL #:		10	RRCID -> 226048		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	280 N	212	-0-	-68	-0-	212	3	N	-0-	38
BONNER		WELL #:		8	RRCID -> 246658		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903								
LASMO-REYNOLDS LOPER		WELL #:		1	RRCID -> 161031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	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 (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	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							
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	
02	84	N	39	-0-	-45	-0-		1	1	38	2		N	-0-					20	
BONNER, ANDY			WELL #:			1	RRCID -> 190480			COMPL. DATE 04/27/2002			TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924							
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-	
02	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							
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-	
02	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							
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-	
02	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							
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-	
02	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							
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-	
02	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	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	
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-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PYRAMID LAND				WELL #:	4	RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL	DEPTH 12084	PERF.10706	- 10966						
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-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
OSBORN				WELL #:	3	RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL	DEPTH 12005	PERF.10592	- 11864						
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LOPER				WELL #:	4	RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL	DEPTH 12025	PERF.10596	- 10854						
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-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LOPER				WELL #:	5	RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10554	- 10762						
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-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BONNER, TOM				WELL #:	3	RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10670	- 10914						
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-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PYRAMID LAND				WELL #:	5	RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10740	- 10874						
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-	
02	SWR 10	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PYRAMID LAND		WELL #:		6	RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL	DEPTH 12185	PERF.10940 - 11184
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-
02		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
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-
02		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
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
02		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
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	N	-0-	57
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-	57
WOOD		WELL #:		4	RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL	DEPTH 11960	PERF.10684 - 11752
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
02		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
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-
02		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 #:		6	RRCID -> 203653		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10630 - 10774						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OSBORN				WELL #:		5	RRCID -> 203887		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10659 - 11026						
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-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PYRAMID LAND				WELL #:		8	RRCID -> 203911		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 12186		PERF.10990 - 11208						
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-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WOOD				WELL #:		6	RRCID -> 205513		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11945		PERF.10707 - 11756						
09	540	N		486	-0-	-54	-0-	476	2	10	9	N	9						122
10	558	N		452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-						122
11	540	N		425	-0-	-115	-0-	1	1	415	2	N	8						130
								9	9										
12	520	N		520	-0-	-0-	-0-	7	1	510	2	N	3						133
								3	9										
01	636	N		636	-0-	-0-	-0-	7	1	629	2	N	-0-						133
02	403	N		403	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	N	-0-						133
PYRAMID LAND				WELL #:		9	RRCID -> 210441		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11018 - 11255						
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-
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LOPER				WELL #:		7	RRCID -> 212732		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 12032		PERF.10534 - 10831						
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-
02	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 #:		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 CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WOOD				WELL #:		8	RRCID -> 217706		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL	DEPTH 11950	PERF.10702 - 10776							
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-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BONNER, ANDY				WELL #:		3	RRCID -> 217791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL	DEPTH 12227	PERF.11096 - 11160							
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-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WOOD				WELL #:		10	RRCID -> 217894		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL	DEPTH 12075	PERF.11160 - 11210							
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-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WOOD				WELL #:		9	RRCID -> 218060		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL	DEPTH 12100	PERF.10784 - 10958							
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-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOM BONNER				WELL #:		5	RRCID -> 218853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL	DEPTH 11900	PERF.10510 - 10814							
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-	
02	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 #:		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
WOOD		WELL #:		13	RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL	DEPTH 11907	PERF.10666 - 10770			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
BONNER, ANDY		WELL #:		5	RRCID -> 219221		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL	DEPTH 12155	PERF.10937 - 11038			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
WOOD		WELL #:		2	RRCID -> 219817		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL	DEPTH 11950	PERF.10782 - 10853			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID -> 220215		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL	DEPTH 12158	PERF.10965 - 11170			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
WOOD		WELL #:		12	RRCID -> 220662		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL	DEPTH 11948	PERF.10689 - 11521			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 54876 050 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	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		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONNER, TOM				WELL #:		6	RRCID ->	272351	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10538	- 10790		
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-
02	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		
09	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. 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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STROUD PETROLEUM, INC. BONNER					828082	WELL #:		1	RRCID -> 199233		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11080 - 11160			
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONNER					WELL #:	2	RRCID -> 201527		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 12212		PERF.10945 - 11195					
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONNER					WELL #:	3	RRCID -> 204549		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11003 - 11258					
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY MITCHELL-WILLIAMS TRUST					881167	WELL #:		1	RRCID -> 193277		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10910 - 11242			
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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								
09	10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-								32	
10	10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-								32	
11	10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-								32	
12	10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-								32	
01	10	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-								32	
02	10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-								32	

BONNER				WELL #:		2	RRCID -> 200673		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 12212		PERF.10945 - 12103								
09	10	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-								65	
10	10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-								65	
11	10	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-								65	
12	10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-								65	
01	10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-								65	
02	10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-								65	

BONNER				WELL #:		3	RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11003 - 12092								
09	10	630 N	562	-0-	-68	-0-	562	3			N	-0-								57	
10	10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-								57	
11	10	720 N	548	-0-	-172	-0-	548	3			N	-0-								57	
12	10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-								57	
01	10	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-								57	
02	10	504 N	305	-0-	-199	-0-	305	3			N	-0-								57	

BONNER				WELL #:		4	RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12203		PERF.11729 - 11980								
09	10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-								34	
10	10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-								34	
11	10	900 N	546	-0-	-354	-0-	546	3			N	-0-								34	
12	10	930 N	632	-0-	-298	-0-	632	3			N	-0-								34	
01	10	930 N	559	-0-	-371	-0-	559	3			N	-0-								34	
02	10	504 N	246	-0-	-258	-0-	246	3			N	-0-								34	

BONNER				WELL #:		5	RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11764 - 11960								
09	10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
10	10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
11	10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
12	10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
01	10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
02	10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.//		090870												
BONNER				WELL #:		7	RRCID ->	220490	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.10996 -	11220			
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			
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			
02		532 N	414	-0-	-118	-0-	414	3			N	-0-			23			
BONNER				WELL #:		6	RRCID ->	220513	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11011 -	11964			
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			
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			37			
BONNER				WELL #:		9	RRCID ->	224810	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11000 -	12060			
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			
02		280 N	141	-0-	-139	-0-	141	3			N	-0-			41			
BONNER				WELL #:		8	RRCID ->	246657	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL	DEPTH	12236	PERF.10723 -	10814			
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			
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			59			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903														
LOPER				WELL #:		2	RRCID ->	172505	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11547 -	11720			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
WOOD				WELL #:		1	RRCID ->	183882	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10622 -	11628			
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			
02		112 N	99	-0-	-13	-0-	2	1	97	2	N	-0-			83			

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOLENS HEIRS														
//CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 220903														
WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916														
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
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			129
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			129
11	360 N	17	-0-	-343	-0-	17	2			N	-0-			129
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	N	-0-			129
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			129
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			129
BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924														
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			120
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			120
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	2	1	681	2	N	-0-			120
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	5	1	381	2	N	-0-			120
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	3	1	225	2	N	-0-			120
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	247	2	N	-0-			120
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870														
09	2880 X	2565	-0-	-315	-0-	2	1	2563	2	N	-0-			60
10	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2920	2	13	9	N	12			72
11	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	38	1	2684	2	N	29	76	1	25
						32	9							
12	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	81	1	3637	2	N	2			27
						2	9							
01	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	76	1	3873	2	N	21			48
						23	9							
02	2800 N	3062	-0-	262	262	86	1	2972	2	N	4			52
						4	9							
OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158														
09	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4779	2	8	9	N	7			70
10	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5619	2	6	9	N	5			75
11	4410 X	4395	-0-	-15	-0-	13	1	4347	2	N	32	34	1	73
						35	9							
12	4557 X	4363	-0-	-194	-0-	59	1	4304	2	N	-0-			73
01	4557 X	2804	-0-	-1753	-0-	32	1	2772	2	N	-0-			73
02	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	84	1	4317	2	N	2			75
						2	9							
LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			85
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			85
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			85
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			85
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			85
PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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
02	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			
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
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	506	2	N	-0-					27
HOLLOWAY, J. GAS UNIT						WELL #:	5	RRCID ->	192431	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL	DEPTH	11806	PERF.11502	- 11512			
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-
02	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			
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
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1831	2	N	-0-					87
PYRAMID LAND						WELL #:	4	RRCID ->	193608	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL	DEPTH	12084	PERF.10706	- 11874			
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									
02	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	470	1	11266	2	N	19	108	1			141
									21	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903										
LOPER				WELL #:		4	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	
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								
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	71	1	2243	2	N	-0-	95	1	-0-	
PYRAMID LAND				WELL #:		5	RRCID -> 194645		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL	DEPTH	12100	PERF.10740	- 11790	
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	
02	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	
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-	
02	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	
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-	
02	840	N	758	-0-	-82	-0-	42	1	714	2	N	2			2	
							2	9								
BONNER, ANDY				WELL #:		2	RRCID -> 197709		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL	DEPTH	12030	PERF.11675	- 11869	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	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	
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-	
02	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PYRAMID LAND				WELL #:	6	RRCID ->	200622	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL	DEPTH	12185	PERF.10940	-	11942			
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
10	15	N	7	-0-	-8	-0-	-0-	7	2			N	-0-					47
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					47
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					47
01	7	N	1	-0-	-6	-0-	-0-	1	2			N	-0-					47
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					47
LOPER				WELL #:	6	RRCID ->	201508	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.10520	-	11624			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
PYRAMID LAND				WELL #:	8	RRCID ->	202427	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL	DEPTH	12186	PERF.10990	-	12096			
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	-0-	21	1	819	2	N	-0-					84
10	899	N	791	-0-	-108	-0-	-0-	791	2			N	-0-					84
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	-0-	32	1	788	2	N	-0-					84
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	863	2	N	-0-					84
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1170	2	N	-0-					84
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1116	2	N	-0-					84
HOLLOWAY, J. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	202481	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL	DEPTH	11895	PERF.11461	-	11716			
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-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONNER, TOM				WELL #:	4	RRCID ->	202909	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10648	-	11671			
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					99
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					99
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1461	2	N	-0-					99
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1260	2	N	-0-					112
								14	9									
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1081	2	N	-0-					114
								2	9									
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	564	2	N	-0-					114

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		27	1	1418	2	N	-0-			82
WOOD				WELL #:	6	RRCID -> 203905	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL	DEPTH 11945	PERF.11552	-	11756			
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-
02	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			
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							
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-		16	1	807	2	N	5			65
							6	9							
PYRAMID LAND				WELL #:	9	RRCID -> 210440	COMPL. DATE 03/19/2005	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11844	-	11954			
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
02	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			
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
02	1568 N	1489	-0-	-79	-0-		28	1	1443	2	N	16			43
							18	9							
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 215154	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL	DEPTH 11860	PERF.11563	-	11568			
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED RRCID -> 215752		CAPACITY COMPL. DATE 07/19/2005		CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820						
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
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-
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	32	1	1641	2	N	-0-			-0-
BONNER, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 216735		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561						
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
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			43
WOOD		WELL #: 8		RRCID -> 217705		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719						
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
02	756 N	727	-0-	-29	-0-	13	9							62
						41	1	686	2	N	-0-			62
BONNER, ANDY		WELL #: 3		RRCID -> 217789		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016						
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
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			50
WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 217895		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954						
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
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	59	1	1593	2	N	-0-			94
WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 218062		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846						
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778																
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		
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		
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	46	1	941	2	N	-0-			150		
TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596																
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		
02	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																
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		
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	4	1	228	2	N	-0-			20		
BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757																
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		
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	61	1	1692	2	N	-0-			117		
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766																
09	24 N	24	-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	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			77		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77		
J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779																
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD													CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 12													NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
RRCID -> 220661													COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH 11948			PERF.10689 - 11521								
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE										
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										
02		140 N	70	-0-		-70	-0-			1 1	69	2	N	-0-			67										
WOOD													WELL #: 14			RRCID -> 220689			COMPL. DATE 04/08/2006			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10666 - 11756		
09		1410 N	1404	-0-		-6	-0-			15 1	1381	2	N	7			52										
										8 9																	
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										
02		1176 N	971	-0-		-205	-0-			46 1	925	2	N	-0-			239										
J. HOLLOWAY GAS UNIT													WELL #: 8			RRCID -> 221091			COMPL. DATE 05/15/2006			TOTAL DEPTH 11960			PERF.11536 - 11561		
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-										
02		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		
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-										
02		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		
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										
02		616 N	349	-0-		-267	-0-			7 1	342	2	N	-0-			127										
WOOD													WELL #: 17			RRCID -> 222485			COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 12150			PERF.10909 - 11913		
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										
02		448 N	439	-0-		-9	-0-			8 1	431	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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			
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-
02	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			
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
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120 2	N	-0-				107
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 233774		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12081		PERF.11622 - 11844			
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-
02	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			
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
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	58	1	1548 2	N	2				32
						2	9							
PYRAMID LAND		WELL #:		12	RRCID -> 253267		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11914 - 11922			
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-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105 2	N	-0-				-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708														
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
09	3300 X	2575	-0-	-725	-0-	2	1	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
02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	96	1	3507	2	N	6			73
						7	9							
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109														
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281665 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646														
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
02	7644 X	5201	-0-	-2443	-0-	5193	2	8	9	N	7			149
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910														
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
02	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														
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
02	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														
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
02	140 N	23	-0-	-117	-0-	23	2			Y	-0-			84
LUNA (PETTIT) 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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						
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KNIGHT B			WELL #:		1	RRCID -> 162558		COMPL. DATE 12/09/1996			TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8726 - 8740						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KNIGHT A			WELL #:		2	RRCID -> 173705		COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 8854		PERF. 8787 - 8793						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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						
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	
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	3				N	-0-					160	

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT															//CONT.//				56882 500 220903		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
															WELL #:		2		RRCID -> 272079		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8156 - 8330			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE		*	*	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE		*	*	EOM BALANCE									
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-									
02	826 N		826	-0-	-0-	-0-			46	1	777	2	N	3		3 8			-0-									
									3	9																		
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			
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									
02	5783 X		5783	-0-	-0-	-0-			5510	3	273	9	N	248		172 1			181									
PHILLIPS GU #1															WELL #:		1		RRCID -> 075457		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 8856		PERF. 8588 - 8853			
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									
02	56 N		42	-0-	-14	-0-			42	3			N	-0-					21									
DEARMAN SWD															WELL #:		1 S		RRCID -> 080924		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4665 - 4718			
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-									
02	0 K	NO RPT	-0-	-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			
09	3803 X		3803	-0-	-0-	-0-			3803	3			N	-0-					-0-									
10	3100 N		3957	-0-	857	-0-			857	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-									
02	2176 X		2176	-0-	-0-	-0-			2176	3			N	-0-					-0-									
CARTER GU #1															WELL #:		3		RRCID -> 144383		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 10219		PERF. 8383 - 8534			
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-									
02	336 N		211	-0-	-125	-0-			211	3			N	-0-					-0-									

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		56882 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON										
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//		090870															
PHILLIPS GU #1			WELL #:		2	RRCID -> 152810		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 8402 - 8708								
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
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-
02		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3						N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1			WELL #:		3	RRCID -> 180259		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 8542 - 8745								
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-
02		1708 N	994	-0-	-714	-0-	994	3						N	-0-					-0-

CARTER GU #1			WELL #:		5	RRCID -> 200141		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 8682 - 9376								
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
02		252 N	200	-0-	-52	-0-	200	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								
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-
02	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								
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-
02	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								
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
02		140 N	57	-0-	-83	-0-	57	1						N	-0-					45

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		56882 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
ELEON OPERATORS, LLC		//CONT.//		247722								
SOUTH HUSTEAD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 080595		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8516 - 9131	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DEARMAN UNIT -C-		WELL #:		1U	RRCID -> 093555		COMPL. DATE 01/08/1981		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8607 - 8736	
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-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	1	N	-0-		-0-

DE ARMAN "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 280239		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8137 - 8341	
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		WELL #:		491872	RRCID -> 075029		COMPL. DATE 12/09/1977		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 8260 - 8600	
CARTER GU #1		WELL #:		2								
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

PERMIAN NATURAL RESOURCES		WELL #:		655818	RRCID -> 229506		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8518 - 8590	
FLAGG GAS UNIT		WELL #:		1								
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
02	14B2	EXT	55	-0-	55	621	55	1	N	-0-		248

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.)		WELL #:		57144 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
AP OPERATING, INC.		WELL #:		027049								
ADAMS, J.C.		WELL #:		1	RRCID -> 164396		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 9059 - 9617	
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	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049													
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516										COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588			
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
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	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-		15
02	DLQ G-10	216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-		15

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041										COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578			
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	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-		58
02	DLQ G-10	1783	-0-	1783	1783	1783	2			Y	-0-		58

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230										COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576			
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	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-		67
02	DLQ G-10	378	-0-	378	378	378	2			Y	-0-		67

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839										COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573			
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	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-		61
02	DLQ G-10	972	-0-	972	972	972	2			Y	-0-		61

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647										COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639			
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			Y	-0-		37
*01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-		37
02	DLQ G-10	540	-0-	540	540	540	2			Y	-0-		37

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812										COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594			
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	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-		51
*02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-		51

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876										COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049																	
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588																	
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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	363 X	363	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2	6	9	Y	5					8
10	651 N	405	-0-	-246	-0-	-0-	399	2	6	9	Y	5					13
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					13
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2		9	Y	2					15
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					15
02	DLQ G-10	270	-0-	270	-0-	270	270	2			Y	-0-					15
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796																	
09	387 X	387	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2	7	9	Y	6					25
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	-0-	425	2	7	9	Y	6					31
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					31
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					31
*01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	378	-0-	378	-0-	378	378	2			Y	-0-					31
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654																	
09	178 X	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					19
02	DLQ G-10	108	-0-	108	-0-	108	108	2			Y	-0-					19
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																	
09	3450 #	-0-	-0-	-3450	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	870 #	-0-	-0-	-870	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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																	
09	2811 X	2487	-0-	-324	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					100
10	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					100
11	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					100
12	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					100
01	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					100
02	979 X	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					100
UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992																	
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	85	3			N	-0-					1
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	-0-	124	3			N	-0-					1
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	-0-	132	3			N	-0-					1
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					1
01	124 N	52	-0-	-72	-0-	-0-	52	3			N	-0-					1
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	-0-	54	3			N	-0-					1

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. HILL-SHAW				//CONT.// //CONT.// WELL #:	57733 100 090870 1	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID ->	155992	COMPL. DATE	09/02/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874	- 11094					
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
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-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-			107	3			N	-0-					-0-

DENT GU					WELL #:	1	RRCID ->	157144	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10925	- 11152				
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
02	728 N	590	-0-	-138	-0-			590	3			N	-0-					3

HILL-LAMBERT GU					WELL #:	1	RRCID ->	160596	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11012	- 11221				
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-
02	252 N	206	-0-	-46	-0-			206	3			N	-0-					-0-

HILL-SNEED GU					WELL #:	1	RRCID ->	163221	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	11406	PERF.11050	- 11243				
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-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-			54	3			N	-0-					-0-

HILL RANCH					WELL #:	1	RRCID ->	166887	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	11577	PERF.11170	- 11426				
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
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-			198	3			N	-0-					60

WATSON TRUST GU					WELL #:	3	RRCID ->	226901	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10808	- 10966				
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
02	700 N	527	-0-	-173	-0-			527	3			N	-0-					84

WATSON, M. L. GU #1					WELL #:	6	RRCID ->	227108	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11035	- 11124				
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
02	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-			1722	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 (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						12	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						12	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						12	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						12	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						12	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						30	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						30	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						30	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						30	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						30	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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	
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-		378	1	1132	2	N	23							45	
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-		25	9	1095	2	N	15							60	
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-		557	1	1271	2	N	39							99	
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-		17	9	1476	2	N	15							114	
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-		161	1	1576	2	N	40							154	
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-		43	9	1424	2	N	1							155	
									135	1												
									17	9												
									149	1												
									44	9												
									192	1												
									1	9												

MARSTERS, N.E. DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THORNTON, SARAH				//CONT.// //CONT.// WELL #:		57733 100 220903 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 133365		CAPACITY COMPL. DATE 12/24/1989				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190						
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
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	796	2	N	-0-					82
10	961	N	792	-0-	-0-	-169	-0-	-0-	257	1	535	2	N	-0-					82
11	1020	N	667	-0-	-0-	-353	-0-	-0-	62	1	605	2	N	-0-					82
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	N	-0-					82
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	750	2	N	1					83
									1	9									
02	616	N	612	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	63	1	549	2	N	-0-					83

THORNTON, SUE				WELL #:		1	RRCID -> 136012		COMPL. DATE 10/05/1990				TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MARSTERS, CHRISTINE				WELL #:		2	RRCID -> 136546		COMPL. DATE 10/06/1990				TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144						
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	305	2	N	-0-					38
10	434	N	352	-0-	-0-	-82	-0-	-0-	134	1	214	2	N	4					42
									4	9									
11	450	N	39	-0-	-0-	-411	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-					42
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	818	2	N	-0-					42
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	473	2	N	-0-					42
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	416	2	N	-0-					42

BONNER, TOM				WELL #:		2	RRCID -> 153490		COMPL. DATE 01/12/1995				TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030						
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	525	2	N	-0-					172
10	651	N	462	-0-	-0-	-189	-0-	-0-	150	1	312	2	N	-0-					172
11	630	N	316	-0-	-0-	-314	-0-	-0-	29	1	287	2	N	-0-					172
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	650	2	N	-0-					172
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	777	2	N	3		70	1		105
									3	9									
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	647	2	N	2					107
									2	9									

COCKERELL				WELL #:		1	RRCID -> 153949		COMPL. DATE 03/04/1995				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127						
09	60	N	40	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	15	1	25	2	N	-0-					28
10	P&A-COND		16	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					28
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28	7		-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2025																			

MARSTERS, N.E. DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MARSTERS, CHRISTINE			//CONT.// 57733 100 //CONT.// 220903 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED RRCID -> 156271		CAPACITY COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 12200		CNTY: FREESTONE PERF.10970 - 11164							
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
09		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-		332	1	1080	2	N	2							99
10		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-		385	1	804	2	N	1							100
11		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		150	1	1458	2	N	2							102
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	3							105
02		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		135	1	1172	2	N	-0-							105

BONNER, LAURA						WELL #:	2	RRCID -> 185940			COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 12000		PERF.10959 - 11078				
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-
02		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				
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
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
02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		108	1	935	2	N	-0-							130

MARSTERS, CHRISTINE						WELL #:	4	RRCID -> 196635			COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 12105		PERF.10932 - 11032				
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
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-		7	1	60	2	N	-0-							25

BONNER, TOM						WELL #:	3	RRCID -> 205078			COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 12040		PERF.10972 - 11121				
09		2880 X	2029	-0-	-851	-0-		564	1	1445	2	N	18							140
10		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-		1552	1	2977	2	N	137	182	1					95
11		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-		604	1	4703	2	N	20							115
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
02		2688 X	2301	-0-	-387	-0-		336	1	1940	2	N	23							27

MARSTERS, N.E.			//CONT.//			57733 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//			220903													
BONNER, ROY			WELL #:			2	RRCID -> 205601			COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
NITRO OIL & GAS, LLC						611014													
MARSTERS			WELL #:			2	RRCID -> 136011			COMPL. DATE 08/10/1990			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
OLD UNION OPERATING COMPANY						621149													
BONNER, LAURA			WELL #:			1	RRCID -> 121562			COMPL. DATE 02/17/1986			TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041						
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	
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-		264	2			N	-0-					96	
EPPES, C.A. ET AL			WELL #:			1 C	RRCID -> 133999			COMPL. DATE 03/01/1990			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008						
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
EPPES, C.A. ET AL			WELL #:			2	RRCID -> 151894			COMPL. DATE 08/31/1994			TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115						
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	377		377	2			N	-0-					183	
02	T. A.		361	-0-	361	738		361	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						
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-	
02	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											
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
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-		20	7			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

THORNE, O. W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 031266	COMPL. DATE 09/25/1963	TOTAL DEPTH	8829	PERF. 8772 - 8778
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

MCBRIDE GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 034768	COMPL. DATE 12/23/1964	TOTAL DEPTH 8845	PERF. 8650 - 8663
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

THORNE-BARKLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234745		COMPL. DATE 08/12/2022		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 10774 - 11010	
09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	292 1	2694 2	N	6	2 8	81
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	790 1	2238 2	N	12	1 8	92
11	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	877 1	2061 2	N	13	1 8	104
12	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2118 1	804 2	N	16	3 8	117
01	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	2944 1	95 2	N	1	1 8	117
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	945 1	34 2	N	11	2 8	126

MCBEE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		58784 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 241801		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10034 - 10162				
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
09	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	257 1 2 9	2368 2	N		2	2	8			31
10	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	696 1 1 9	1973 2	N		1	1	8			31
11	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	703 1 28 9	1653 2	N		25					56
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	1804 1 2 9	684 2	N		2	2	8			56
01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2362 1	77 2	N		-0-					56
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	795 1 1 9	28 2	N		1	1	8			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			
09	11760 #	11025	-0-	-735	-0-	11025 2		N		-0-					-0-
10	12267 R	12267	-0-	-0-	-0-	12266 2	1 9	N		1	1	8			-0-
11	11609 R	11609	-0-	-0-	-0-	11609 2		N		-0-					-0-
12	11408 #	10528	-0-	-880	-0-	10528 2		N		-0-					-0-
*01	14896	14020	-0-	-876	-0-	14019 2	1 9	N		1	1	8			-0-
02	11631 R	11631	-0-	-0-	-0-	11630 2	1 9	N		1	1	8			-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			
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
ROGERS, L. W.				WELL #:	2	RRCID -> 108448		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 737		PERF. 655 - 678			
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
MILLS, BILLY F.				569200											
GAMBLE, LOUISA				WELL #:	2	RRCID -> 078273		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

MICHAEL BIRCH DELTEX PETROLEUM CORP. HILL "A" 3 GAS UNIT			60983 500 214095			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE					
			WELL #:	1	RRCID ->	108319	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	8875	-	8883		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY HILL-A3 GAS UNIT			60983 750 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
			WELL #:	1	RRCID ->	126858	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	9022	-	9120		
09	870	N	674	-0-	-196	-0-	674	2			Y	-0-				34	
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-				34	
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-				34	
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-				34	
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-				34	
02	812	N	753	-0-	-59	-0-	753	2			Y	-0-				34	
MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) VENTANA MIDSTREAM LLC CHAUVERS, MARK E. ET UX			61780 300 884518			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE					
			WELL #:	1D	RRCID ->	183858	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL	DEPTH	5104	PERF.	4552	-	4920		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
179 FEE			WELL #:	1	RRCID ->	201195	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	3080	PERF.	4704	-	4832
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-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MOORE STATION (JAMES LIME) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC HIGHTOWER ET AL GU 1			62723 500 385847			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
			WELL #:	2	RRCID ->	182890	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.	10450	-	10526		
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC MUSE UNIT			63767 075 923444			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON					
			WELL #:	1	RRCID ->	181775	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL	DEPTH	16767	PERF.	15662	-	15715		
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	429	2	N	-0-				-0-	
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0	N	NO RPT	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
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	-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-					-0-		
02	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		
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-		
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BRUCE FARMS GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 052496	COMPL. DATE 03/13/1972	TOTAL DEPTH 13544	PERF.12894	-	13189		
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-		
02	0 #	NO RPT	-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		
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-		
02	2156 X	1891	-0-	-265	-0-	1891	2				N	-0-					-0-		
RED, LYLE										WELL #:	2	RRCID -> 192888	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12854	-	12866		
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		
02	2296 N	2210	-0-	-86	-0-	2204	2	6	9	N	5						98		
RED, LYLE										WELL #:	1	RRCID -> 198081	COMPL. DATE 10/14/2003	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12801	-	12824		
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		
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	71	2				N	-0-					23		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321											
IVY		WELL #:		1	RRCID -> 220103		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 13555		PERF.13206 - 13300				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-				45
STUDDARD STEWARD "M"				WELL #:	1	RRCID -> 251089		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 14495		PERF.13601 - 13646			
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-
02	3836 X	3753	-0-	-83	-0-	3753	2			N	-0-				-0-
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566											
STEWARD "A" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 222840		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 12510		PERF.10615 - 11448			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				108
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				108
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				108
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				108
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				108
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				108
MARSTERS				WELL #:	1	RRCID -> 229233		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12001		PERF.10182 - 11640			
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CORSA RESOURCES, LLC				100584											
ANDERSON TRUST "A"				WELL #:	1	RRCID -> 184927		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12816 - 12888			
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-
02	168 N	91	-0-	-77	-0-	91	2			Y	-0-				-0-
ANDERSON TRUST "A"				WELL #:	4	RRCID -> 189025		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 13015		PERF.12696 - 12832			
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-
02	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584							
MCADAMS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 190638		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 13416	
								PERF.13145 - 13250	
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
09	14B2 EXT	655	-0-	655	671	655 2		Y	-0-
10	14B2 EXT	252	-0-	252	923	252 2		Y	-0-
11	1184 X	261	-0-	-923	-0-	261 2		Y	-0-
*12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-
02	224 N	60	-0-	-164	-0-	60 2		Y	-0-
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799							
MANAHAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 111452		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 12330	
								PERF.11290 - 12232	
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-
12	496 N	209	-0-	-287	-0-	209 2		N	-0-
01	496 N	15	-0-	-481	-0-	15 2		N	-0-
02	448 N	6	-0-	-442	-0-	6 2		N	-0-
HANCOCK "W"		WELL #: 1		RRCID -> 112194		COMPL. DATE 07/08/1984		TOTAL DEPTH 12450	
								PERF.12243 - 12358	
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-
02	672 N	606	-0-	-66	-0-	606 2		N	-0-
HILL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 178890		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 13100	
								PERF.12301 - 12821	
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-
02	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	
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-
02	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	
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-
10	1612 N	1507	-0-	-105	-0-	1507 2		N	-0-
11	1650 N	1322	-0-	-328	-0-	1322 2		N	-0-
12	1705 N	1510	-0-	-195	-0-	1510 2		N	-0-
01	1519 N	1339	-0-	-180	-0-	1339 2		N	-0-
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286														
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
11	870 N	634	-0-	-236	-0-	634	2			N	-0-			-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
01	713 N	549	-0-	-164	-0-	549	2			N	-0-			-0-
02	588 N	353	-0-	-235	-0-	353	2			N	-0-			-0-
MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210														
09	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-			13
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-			13
11	2520 N	2241	-0-	-279	-0-	2241	2			N	-0-			13
12	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-			13
01	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-			13
02	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-			13
HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330														
09	510 N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-			7
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			7
11	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-			7
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			7
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			7
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			7

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
MANAHAN "B"		WELL #:		5		RRCID -> 197388		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL		DEPTH 12405		PERF.11992 - 12270		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-		6515 2				N	-0-				17
10	5549 X	3266	-0-	-2283	-0-		3266 2				N	-0-				17
11	5520 X	52	-0-	-5468	-0-		52 2				N	-0-				17
12	5704 X	1	-0-	-5703	-0-		1 2				N	-0-				17
01	5704 X	3113	-0-	-2591	-0-		3113 2				N	-0-				17
02	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-		6261 2				N	-0-				17
MANAHAN "B"		WELL #:		4		RRCID -> 205606		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL		DEPTH 12530		PERF.12182 - 12340		
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-		664 2				N	-0-				5
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-		688 2				N	-0-				5
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-		722 2				N	-0-				5
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-		578 2				N	-0-				5
01	465 N	402	-0-	-63	-0-		402 2				N	-0-				5
02	420 N	378	-0-	-42	-0-		378 2				N	-0-				-0-
MANAHAN "B"		WELL #:		6		RRCID -> 207252		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL		DEPTH 12595		PERF.12038 - 12280		
09	930 N	333	-0-	-597	-0-		333 2				N	-0-				-0-
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		1076 2				N	-0-				-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		1117 2				N	-0-				-0-
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		1489 2				N	-0-				-0-
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		1557 2				N	-0-				-0-
02	1036 N	725	-0-	-311	-0-		725 2				N	-0-				-0-
MANAHAN "B"		WELL #:		7		RRCID -> 213637		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL		DEPTH 12530		PERF.12044 - 12326		
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-		774 2				N	-0-				-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-		772 2				N	-0-				-0-
11	750 N	655	-0-	-95	-0-		655 2				N	-0-				-0-
12	806 N	642	-0-	-164	-0-		642 2				N	-0-				-0-
01	775 N	604	-0-	-171	-0-		604 2				N	-0-				-0-
02	616 N	515	-0-	-101	-0-		515 2				N	-0-				-0-
MANAHAN "B"		WELL #:		9		RRCID -> 213641		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL		DEPTH 12460		PERF.12190 - 12224		
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		1247 2				N	-0-				3
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-		962 2				N	-0-				3
11	360 N	271	-0-	-89	-0-		271 2				N	-0-				3
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		1173 2				N	-0-				3
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-		527 2				N	-0-				3
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-		529 2				N	-0-				2
WHEELER, JOE		WELL #:		1H		RRCID -> 243433		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL		DEPTH 12033		PERF.11228 - 12458		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903													
HILL, F. E. COMPANY				WELL #:		1		RRCID -> 101646		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12665		PERF.11150 - 11184					
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	
09		30 N	17	-0-	-13	-0-		1 1		16 2	Y	-0-						12	
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-		10 1		228 2	Y	-0-						12	
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-		11 1		326 2	Y	-0-						12	
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-		3 1		78 2	Y	-0-						12	
01		248 N	187	-0-	-61	-0-		12 1		175 2	Y	-0-						12	
02		308 N	180	-0-	-128	-0-		3 1		177 2	Y	-0-						12	
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1		RRCID -> 102005		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12414 - 12572					
09		T. A.	36	-0-	36	36		2 1		34 2	Y	-0-						-0-	
10		T. A.	106	-0-	106	142		5 1		101 2	Y	-0-						-0-	
11		T. A.	92	-0-	92	234		3 1		89 2	Y	-0-						-0-	
12		336 X	102	-0-	-234	-0-		4 1		98 2	Y	-0-						-0-	
01		67 X	67	-0-	-0-	-0-		4 1		63 2	Y	-0-						-0-	
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-		1 1		83 2	Y	-0-						-0-	
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #:		1		RRCID -> 105694		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12379 - 12617					
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
WILSON ZA GU1				WELL #:		1		RRCID -> 108525		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12228 - 12251					
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
EMMONS, MG GU1				WELL #:		1		RRCID -> 109123		COMPL. DATE 10/12/1983		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12088 - 12195					
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
PEYTON, MT GU1				WELL #:		1		RRCID -> 109259		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12286 - 12653					
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-	
02	532	N	353	-0-	-179	-0-		5 1		348 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					
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-	
02	980	N	636	-0-	-344	-0-		9 1		627 2	Y	-0-						-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817														
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
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-
02	392 N	122	-0-	-270	-0-	2	1	120	2	Y	-0-			-0-
FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471														
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-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	97	1	356	2	N	-0-			-0-
CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160														
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-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-			-0-
PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734														
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-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	6	1	393	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														
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-
02	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														
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-
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726														
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PEYTON, MT GU1										//CONT.// 64409 210 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 2		RRCID -> 151179		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 12825		PERF.12304 - 12631	
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	* C M	EOM BALANCE			
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-			
02		140 N	8	-0-	-132	-0-	8	2			Y	-0-				-0-			
HILL, F.E. COMPANY										WELL #: 2		RRCID -> 153295		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12064 - 12550	
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-			
02		364 N	259	-0-	-105	-0-	4	1	255	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	
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-			
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	5	1	340	2	Y	-0-				-0-			
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1										WELL #: 2		RRCID -> 154735		COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL DEPTH 12685		PERF.10943 - 11156	
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-			
02	14B2	EXT	-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	
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	260	-0-	260	260	17	1	243	2	N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	70	-0-	70	330	1	1	69	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	
09		1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	2	Y	-0-				-0-			
10		1364 X	1128	-0-	-236	-0-	49	1	1079	2	Y	-0-				-0-			
11		1320 X	928	-0-	-392	-0-	29	1	899	2	Y	-0-				-0-			
12		1085 X	534	-0-	-551	-0-	21	1	513	2	Y	-0-				-0-			
01		1519 X	571	-0-	-948	-0-	36	1	535	2	Y	-0-				-0-			
02		868 N	583	-0-	-285	-0-	8	1	575	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	
09		1590 N	1437	-0-	-153	-0-	72	1	1365	2	Y	-0-				-0-			
10		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	64	1	1421	2	Y	-0-				-0-			
11		450 N	441	-0-	-9	-0-	14	1	427	2	Y	-0-				-0-			
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	2	Y	-0-				-0-			
01		1488 N	1375	-0-	-113	-0-	87	1	1288	2	Y	-0-				-0-			
02		995 N	995	-0-	-0-	-0-	14	1	981	2	Y	-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 #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-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																	
09	13 N	7	-0-	-6	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624																	
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	-0-	8	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	-0-	3	1	209	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816																	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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																	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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																	
09	690 N	676	-0-	-14	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	-0-					-0-
10	713 N	663	-0-	-50	-0-	-0-	29	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	660 N	641	-0-	-19	-0-	-0-	20	1	621	2	Y	-0-					-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	660	2	Y	-0-					-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	588 N	524	-0-	-64	-0-	-0-	7	1	517	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814																	
09	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2436	2	Y	-0-					-0-
10	2449 X	1081	-0-	-1368	-0-	-0-	47	1	1034	2	Y	-0-					-0-
11	2370 X	1265	-0-	-1105	-0-	-0-	40	1	1225	2	Y	-0-					-0-
12	2449 X	1387	-0-	-1062	-0-	-0-	53	1	1334	2	Y	-0-					-0-
01	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	2831	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	3261	-0-	461	-0-	-0-	46	1	3215	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC S. NAN-SU-GAIL GU 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	64409 210 220903 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	181065	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL	DEPTH	12964	PERF.12819	-	12876				
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
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-			157 6	1 9	2992	2	Y	5					5
10	3038	X	1230	-0-	-1808	-0-			53	1	1177	2	Y	-0-					5
11	2790	X	2340	-0-	-450	-0-			74	1	2266	2	Y	-0-					5
12	2635	X	402	-0-	-2233	-0-			15	1	387	2	Y	-0-					5
01	3255	X	1217	-0-	-2038	-0-			77	1	1140	2	Y	-0-					5
02	2940	X	2190	-0-	-750	-0-			31	1	2159	2	Y	-0-					5
JONES, E. GAS UNIT NO. 1					WELL #:	4	RRCID ->	181131	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12706	-	12854			
09	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
FOLK					WELL #:	2SH	RRCID ->	181135	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL	DEPTH	12249	PERF.12808	-	15020			
09	5850	X	5707	-0-	-143	-0-			840	1	4867	2	N	-0-					37
10	6045	X	5278	-0-	-767	-0-			1028	1	4250	2	N	-0-					37
11	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-			945	1	5186	2	N	-0-					37
12	5921	X	5771	-0-	-150	-0-			1014	1	4757	2	N	-0-					37
01	5921	X	5146	-0-	-775	-0-			421	1	4725	2	N	-0-					37
02	5572	X	4997	-0-	-575	-0-			1088	1	3909	2	N	-0-					37
PEYTON, MT GU1					WELL #:	5	RRCID ->	182249	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL	DEPTH	12751	PERF.12494	-	12549			
09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-			241	1	4583	2	Y	-0-					-0-
10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-			201	1	4452	2	Y	5					5
									6	9									
11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-			136	1	4149	2	Y	-0-					5
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-			168	1	4216	2	Y	1					6
									1	9									
01	4991	X	4343	-0-	-648	-0-			276	1	4067	2	Y	-0-					6
02	4508	X	3706	-0-	-802	-0-			52	1	3654	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			
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-			1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-			2	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-			1	1	31	2	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-			6	1	149	2	N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-			34	1	499	2	N	-0-					-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-			18	1	1235	2	N	-0-					-0-
WHITAKER					WELL #:	1	RRCID ->	182433	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.11349	-	11531			
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-			172	1	557	2	N	-0-					-0-
10	713	N	672	-0-	-41	-0-			218	1	454	2	N	-0-					-0-
11	870	N	719	-0-	-151	-0-			67	1	652	2	N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-			45	1	645	2	N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-			48	1	637	2	N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-			77	1	670	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
AULTMAN GAS UNIT														
//CONT.// 64409 210														
//CONT.// 220903														
WELL #: 1														
RRCID -> 182564														
COMPL. DATE 11/10/2000														
TOTAL DEPTH 12260														
PERF.11808 - 11960														
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOMER KOONCE														
WELL #: 4														
RRCID -> 182961														
COMPL. DATE 01/23/2021														
TOTAL DEPTH 12947														
PERF.12372 - 12460														
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4														
RRCID -> 183286														
COMPL. DATE 12/31/2020														
TOTAL DEPTH 12700														
PERF.11966 - 12268														
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	77	1	1470	2	N	-0-			7
10	1984 N	1570	-0-	-414	-0-	68	1	1502	2	N	-0-			7
11	2070 N	1796	-0-	-274	-0-	57	1	1739	2	N	-0-			7
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	53	1	1326	2	N	-0-			7
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	134	1	1977	2	N	-0-			7
02	1680 N	1218	-0-	-462	-0-	17	1	1201	2	N	-0-			7

AULTMAN GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 183342														
COMPL. DATE 06/16/2001														
TOTAL DEPTH 12385														
PERF.12124 - 12272														
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-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	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														
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-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	6	1	389	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														
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-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 184667														
COMPL. DATE 08/29/2001														
TOTAL DEPTH 12980														
PERF.12625 - 12929														
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-
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	26	1	1809	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710													
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 185858	COMPL. DATE 10/23/2001	TOTAL DEPTH 12420	PERF.11940	- 12172			
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-
02	840 N	642	-0-	-198	-0-	22	1	620	2	N	-0-		-0-

ANDERSON TRUST "A"				WELL #:	2	RRCID -> 186933	COMPL. DATE 11/21/2001	TOTAL DEPTH 13346	PERF.12562	- 12689			
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-
02	644 N	391	-0-	-253	-0-	21	1	370	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			
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-
02	280 N	160	-0-	-120	-0-	2	1	158	2	Y	-0-		-0-

EMMONS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 187341	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 12845	PERF.12634	- 12644			
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-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	18	1	1281	2	N	-0-		-0-

TERRY "A"				WELL #:	1	RRCID -> 187347	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 12710	PERF.12472	- 12532			
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-
02	1204 N	1145	-0-	-59	-0-	61	1	1084	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			
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-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
MCADAMS "B"															
WELL #: 1															
RRCID -> 187920															
COMPL. DATE 01/10/2002															
TOTAL DEPTH 13460															
PERF.13008 - 13086															
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	* * CODE	EOM BALANCE
09	3240 X	3143	-0-	-97	-0-	186	1	2957	2	Y	-0-				-0-
10	3193 X	3174	-0-	-19	-0-	195	1	2979	2	Y	-0-				-0-
11	3390 X	2828	-0-	-562	-0-	173	1	2655	2	Y	-0-				-0-
12	3503 X	2955	-0-	-548	-0-	175	1	2779	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
01	3503 X	2891	-0-	-612	-0-	163	1	2728	2	Y	-0-				-0-
02	2940 X	2155	-0-	-785	-0-	116	1	2039	2	Y	-0-				-0-
TERRY "B"															
WELL #: 1															
RRCID -> 187990															
COMPL. DATE 12/18/2001															
TOTAL DEPTH 13500															
PERF.12782 - 13293															
09	750 N	694	-0-	-56	-0-	41	1	653	2	N	-0-				-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	N	-0-				-0-
11	810 N	520	-0-	-290	-0-	32	1	488	2	N	-0-				-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	606	2	N	-0-				-0-
01	651 N	527	-0-	-124	-0-	30	1	497	2	N	-0-				-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	40	1	701	2	N	-0-				-0-
TERRY "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 188732															
COMPL. DATE 03/14/2002															
TOTAL DEPTH 12880															
PERF.12585 - 12718															
09	1650 X	1175	-0-	-475	-0-	69	1	1106	2	Y	-0-				-0-
10	1457 X	489	-0-	-968	-0-	30	1	459	2	Y	-0-				-0-
11	1650 X	409	-0-	-1241	-0-	25	1	384	2	Y	-0-				-0-
12	1705 X	460	-0-	-1245	-0-	27	1	433	2	Y	-0-				-0-
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-				-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-				-0-
TERRY "C"															
WELL #: 1															
RRCID -> 188737															
COMPL. DATE 03/17/2002															
TOTAL DEPTH 12825															
PERF.12414 - 12569															
09	2880 X	2519	-0-	-361	-0-	149	1	2370	2	Y	-0-				-0-
10	2976 X	2558	-0-	-418	-0-	158	1	2400	2	Y	-0-				-0-
11	2760 X	2382	-0-	-378	-0-	146	1	2236	2	Y	-0-				-0-
12	2759 X	2342	-0-	-417	-0-	139	1	2203	2	Y	-0-				-0-
01	2759 X	1935	-0-	-824	-0-	109	1	1826	2	Y	-0-				-0-
02	2212 N	1982	-0-	-230	-0-	106	1	1876	2	Y	-0-				-0-
TERRY "C"															
WELL #: 2															
RRCID -> 188739															
COMPL. DATE 03/13/2002															
TOTAL DEPTH 12756															
PERF.12354 - 12565															
09	1830 X	1449	-0-	-381	-0-	86	1	1363	2	Y	-0-				-0-
10	1829 X	1330	-0-	-499	-0-	82	1	1248	2	Y	-0-				-0-
11	1770 X	619	-0-	-1151	-0-	38	1	581	2	Y	-0-				-0-
12	1581 X	93	-0-	-1488	-0-	6	1	87	2	Y	-0-				-0-
01	1581 X	51	-0-	-1530	-0-	3	1	48	2	Y	-0-				-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-				-0-
ANDERSON TRUST "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 189257															
COMPL. DATE 05/06/2002															
TOTAL DEPTH 12950															
PERF.12646 - 12767															
09	462 X	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	2	Y	-0-				-0-
10	395 X	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-				-0-
11	382 X	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	-0-				-0-
12	372 X	357	-0-	-15	-0-	21	1	336	2	Y	-0-				-0-
01	465 X	367	-0-	-98	-0-	21	1	346	2	Y	-0-				-0-
02	364 N	292	-0-	-72	-0-	16	1	276	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. (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
09	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	208	1	3962	2	N	-0-					-0-
10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	183	1	4054	2	N	-0-					-0-
11	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	119	1	3652	2	N	-0-					-0-
12	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	150	1	3756	2	N	-0-					-0-
01	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	251	1	3691	2	N	-0-					-0-
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	48	1	3387	2	N	-0-					-0-
MCADAMS "B"																
WELL #: 4L																
RRCID -> 190537																
COMPL. DATE 03/05/2007																
TOTAL DEPTH 12730																
PERF.11990 - 12236																
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-
02	14B2 EXT	-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																
09	900 X	98	-0-	-802	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	310 X	163	-0-	-147	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	270 X	113	-0-	-157	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	201 X	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
TERRY "A"																
WELL #: 5																
RRCID -> 190624																
COMPL. DATE 08/16/2002																
TOTAL DEPTH 12775																
PERF.12426 - 12635																
09	1560 X	1375	-0-	-185	-0-	81	1	1294	2	Y	-0-					-0-
10	1612 X	1179	-0-	-433	-0-	73	1	1106	2	Y	-0-					-0-
11	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	100	1	1532	2	Y	-0-					-0-
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
01	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	127	1	2127	2	Y	-0-					-0-
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	86	1	1511	2	Y	-0-					-0-
EMMONS UNIT																
WELL #: 5																
RRCID -> 190912																
COMPL. DATE 08/20/2002																
TOTAL DEPTH 12800																
PERF.12424 - 12583																
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	66	1	1262	2	N	-0-					-0-
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	61	1	1342	2	N	-0-					-0-
11	1440 N	1069	-0-	-371	-0-	34	1	1035	2	N	-0-					-0-
12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	55	1	1384	2	N	-0-					-0-
01	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	85	1	1248	2	N	-0-					-0-
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	19	1	1346	2	N	-0-					-0-
AULTMAN GAS UNIT																
WELL #: 4																
RRCID -> 190935																
COMPL. DATE 08/22/2002																
TOTAL DEPTH 12452																
PERF.12182 - 12277																
09	450 N	376	-0-	-74	-0-	35	1	341	2	N	-0-					-0-
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	29	1	957	2	N	-0-					-0-
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	134	1	1142	2	N	-0-					-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	55	1	1532	2	N	-0-					-0-
EMMONS UNIT																
WELL #: 6																
RRCID -> 191620																
COMPL. DATE 10/20/2002																
TOTAL DEPTH 12770																
PERF.12557 - 12567																
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
10	403 N	230	-0-	-173	-0-	10	1	220	2	N	-0-					-0-
11	240 N	140	-0-	-100	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	-0-					-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	N	-0-					-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
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 CODE	* C M
									COND PROD
									* * DISPOSITIONS * *
									AMT CODE AMT CODE
									EOM BALANCE
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	6	1	30	2 N
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2 N
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	2 N
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	2 N
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	11	1	42	2 N
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	14	1	31	2 N
EMMONS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 192769		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12865	
								PERF.12538 - 12654	
09	1110 N	881	-0-	-229	-0-	44	1	837	2 N
10	1178 N	115	-0-	-1063	-0-	5	1	110	2 N
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	20	1	606	2 N
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	20	1	502	2 N
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2 N
02	588 N	443	-0-	-145	-0-	6	1	437	2 N
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192770		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 12430	
								PERF.12184 - 12194	
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	495	2 N
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	24	1	782	2 N
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	95	1	807	2 N
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	1	1	663	2 N
01	806 N	738	-0-	-68	-0-	738	2		N
02	840 N	436	-0-	-404	-0-	15	1	421	2 N
EMMONS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 193654		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 12785	
								PERF.12471 - 12596	
09	780 N	440	-0-	-340	-0-	22	1	418	2 N
10	837 N	383	-0-	-454	-0-	17	1	366	2 N
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	16	1	487	2 N
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	42	1	1046	2 N
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	63	1	935	2 N
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	7	1	524	2 N
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 194372		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 13108	
								PERF.12840 - 12952	
09	3030 X	2785	-0-	-245	-0-	139	1	2646	2 Y
10	3007 X	3003	-0-	-4	-0-	130	1	2873	2 Y
11	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	87	1	2646	2 Y
12	2790 X	2727	-0-	-63	-0-	105	1	2622	2 Y
01	3007 X	2680	-0-	-327	-0-	171	1	2509	2 Y
02	2716 X	2433	-0-	-283	-0-	34	1	2399	2 Y
EMMONS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 194448		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12825	
								PERF.12605 - 12615	
09	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	77	1	1466	2 N
10	1426 N	1239	-0-	-187	-0-	54	1	1185	2 N
11	1590 N	1189	-0-	-401	-0-	38	1	1151	2 N
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	46	1	1161	2 N
01	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	72	1	1061	2 N
02	1120 N	948	-0-	-172	-0-	13	1	935	2 N
KOONCE, HOMER		WELL #: 5		RRCID -> 195874		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 12942	
								PERF.12738 - 12788	
09	570 N	543	-0-	-27	-0-	27	1	516	2 Y
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	24	1	533	2 Y
11	630 N	515	-0-	-115	-0-	16	1	499	2 Y
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	500	2 Y
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	581	2 Y
02	476 N	355	-0-	-121	-0-	5	1	350	2 Y

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
DENT, MARY GRACE														
//CONT.// 64409 210														
//CONT.// 220903														
WELL #: 1										RRCID -> 195942		COMPL. DATE 10/06/2022		
												TOTAL DEPTH 12753		
												PERF.12489 - 12611		
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
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
02	812 X	804	-0-	-8	-0-	11	1	793	2	Y	-0-			37
AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 196582		
												COMPL. DATE 05/08/2003		
												TOTAL DEPTH 12475		
												PERF.12240 - 12254		
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-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
EMMONS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 197311		
												COMPL. DATE 08/12/2003		
												TOTAL DEPTH 12810		
												PERF.12596 - 12606		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-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-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
EMMONS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 197436		
												COMPL. DATE 07/14/2003		
												TOTAL DEPTH 12880		
												PERF.12568 - 12654		
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-
02	336 N	266	-0-	-70	-0-	4	1	262	2	N	-0-			-0-
EMMONS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 198186		
												COMPL. DATE 10/09/2003		
												TOTAL DEPTH 12800		
												PERF.12548 - 12558		
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-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	6	1	408	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		
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	-0-	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-
02	3136 X	1948	-0-	-1188	-0-	55	1	1893	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 64409 210							
AULTMAN GAS UNIT												//CONT.// 220903							
												WELL #: 7							
												RRCID -> 199274							
												COMPL. DATE 11/17/2003							
												TOTAL DEPTH 12425							
												PERF.12232 - 12242							
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				
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-				
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	N	-0-			-0-				
EMMONS UNIT												WELL #: 15							
												RRCID -> 199606							
												COMPL. DATE 12/12/2003							
												TOTAL DEPTH 12700							
												PERF.12562 - 12572							
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-				
02		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	60	1	2264	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							
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-				
02		1568 N	1421	-0-	-147	-0-	20	1	1401	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							
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-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
EMMONS UNIT												WELL #: 17							
												RRCID -> 200134							
												COMPL. DATE 01/19/2004							
												TOTAL DEPTH 12925							
												PERF.12676 - 12686							
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-				
02		28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-			-0-				
EMMONS UNIT												WELL #: 16							
												RRCID -> 200618							
												COMPL. DATE 02/05/2004							
												TOTAL DEPTH 12925							
												PERF.12656 - 12666							
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-				
02		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	21	1	1488	2	N	-0-			-0-				
JONES, E. GAS UNIT NO. 1												WELL #: 6							
												RRCID -> 200672							
												COMPL. DATE 10/15/2003							
												TOTAL DEPTH 13050							
												PERF.12740 - 12900							
09		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	64	1	1223	2	Y	-0-			8				
10		1674 N	1451	-0-	-223	-0-	63	1	1388	2	Y	-0-			8				
11		1530 N	1262	-0-	-268	-0-	40	1	1222	2	Y	-0-			8				
12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	47	1	1175	2	Y	-0-			8				
01		1457 N	1272	-0-	-185	-0-	81	1	1191	2	Y	-0-			8				
02		1176 N	741	-0-	-435	-0-	10	1	731	2	Y	-0-			8				

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 #: 7		RRCID -> 200714		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13004		PERF.12691 - 12870	
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
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-
02	14B2	EXT	-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	
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	173	1	3295	2	Y	-0-	-0-
10	2108	X	2081	-0-	-27	-0-	90	1	1991	2	Y	-0-	-0-
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	106	1	3227	2	Y	-0-	-0-
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	93	1	2325	2	Y	-0-	-0-
01	3596	X	2734	-0-	-862	-0-	174	1	2560	2	Y	-0-	-0-
02	3248	X	2156	-0-	-1092	-0-	30	1	2126	2	Y	-0-	-0-

EMMONS UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 201350		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12546 - 12598	
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	12	1	220	2	N	-0-	-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-	-0-
11	540	N	158	-0-	-382	-0-	5	1	153	2	N	-0-	-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	N	-0-	-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	N	-0-	-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	N	-0-	-0-

EMMONS UNIT				WELL #: 18		RRCID -> 201830		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12855		PERF.12660 - 12670	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PYLE, H.B. GU1				WELL #: 3		RRCID -> 202039		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12571 - 12696	
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-	-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-	-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	Y	-0-	-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-	-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-	-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	2	1	161	2	Y	-0-	-0-

HILL, F.E. COMPANY				WELL #: 3		RRCID -> 202853		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12437 - 12676	
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	179	1	2833	2	Y	2	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
02	2800	X	2281	-0-	-519	-0-	60	1	2221	2	Y	-0-	47

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 #: 8		RRCID -> 203664		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12698 - 12855									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
09	1260 X	689	-0-	-571	-0-		-0-					34 1	655 2	Y		Y		-0-								-0-	
10	1302 X	873	-0-	-429	-0-		-0-					38 1	835 2	Y		Y		-0-								-0-	
11	1260 X	331	-0-	-929	-0-		-0-					10 1	321 2	Y		Y		-0-								-0-	
12	961 X	214	-0-	-747	-0-		-0-					8 1	206 2	Y		Y		-0-								-0-	
01	868 X	82	-0-	-786	-0-		-0-					5 1	77 2	Y		Y		-0-								-0-	
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		-0-					15 1	1056 2	Y		Y		-0-								-0-	
PEYTON, MT GU1										WELL #: 6		RRCID -> 203872		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12521 - 12664									
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-		-0-					6 1	118 2	Y		Y		-0-								-0-	
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-		-0-					5 1	121 2	Y		Y		-0-								-0-	
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-		-0-					3 1	91 2	Y		Y		-0-								-0-	
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-		-0-					6 1	142 2	Y		Y		-0-								-0-	
01	124 N	81	-0-	-43	-0-		-0-					5 1	76 2	Y		Y		-0-								-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-		-0-							Y		Y		-0-								-0-	
PILLANS										WELL #: 3		RRCID -> 204411		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11482 - 11641									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		N		-0-								9	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		N		-0-								9	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		N		-0-								9	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		N		-0-								9	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		N		-0-								9	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N		N		-0-								9	
JONES, E. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 205125		COMPL. DATE 12/05/2020		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12634 - 12786									
09	1890 X	1118	-0-	-772	-0-		-0-					56 1	1062 2	Y		Y		-0-								-0-	
10	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-		-0-					89 1	1968 2	Y		Y		-0-								-0-	
11	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-		-0-					60 1	1825 2	Y		Y		-0-								-0-	
12	1891 X	1726	-0-	-165	-0-		-0-					66 1	1660 2	Y		Y		-0-								-0-	
01	2046 X	1965	-0-	-81	-0-		-0-					125 1	1840 2	Y		Y		-0-								-0-	
02	1764 N	1656	-0-	-108	-0-		-0-					23 1	1633 2	Y		Y		-0-								-0-	
FRYER "A"										WELL #: 1		RRCID -> 205156		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12386 - 12512									
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-		-0-					14 1	230 2	N		N		-0-								-0-	
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-		-0-					20 1	310 2	N		N		-0-								-0-	
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-		-0-					18 1	277 2	N		N		-0-								-0-	
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-		-0-					19 1	303 2	N		N		-0-								-0-	
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		-0-					68 1	1143 2	N		N		-0-								-0-	
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		-0-					70 1	1225 2	N		N		-0-								-0-	
KOONCE, HOMER										WELL #: 7		RRCID -> 205589		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12654 - 12790									
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		-0-					68 1	1290 2	Y		Y		-0-								-0-	
10	1705 N	1415	-0-	-290	-0-		-0-					61 1	1354 2	Y		Y		-0-								-0-	
11	1380 N	1346	-0-	-34	-0-		-0-					43 1	1303 2	Y		Y		-0-								-0-	
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		-0-					52 1	1295 2	Y		Y		-0-								-0-	
01	1426 N	1348	-0-	-78	-0-		-0-					86 1	1262 2	Y		Y		-0-								-0-	
02	1260 N	1085	-0-	-175	-0-		-0-					15 1	1070 2	Y		Y		-0-								-0-	
AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 206063		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12260 - 12272									
09	T. A.	962	-0-	962	-0-		2668					89 1	873 2	Y		Y		-0-								-0-	
10	T. A.	683	-0-	683	-0-		3351					20 1	663 2	Y		Y		-0-								-0-	
11	3749 X	398	-0-	-3351	-0-		-0-					42 1	356 2	Y		Y		-0-								-0-	
12	271 X	271	-0-	-0-	-0-		-0-					271 2		Y		Y		-0-								-0-	
01	992 X	835	-0-	-157	-0-		-0-					835 2		Y		Y		-0-								-0-	
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-		-0-					22 1	627 2	Y		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 #:		9	RRCID -> 207234		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 12433 PERF.11756 - 11763			
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
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-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	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			
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-
02	56 N	7	-0-	-49	-0-	7	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			
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-
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	31	1	2142	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			
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
02	1596 N	834	-0-	-762	-0-	12	1	822	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			
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-
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	25	1	1776	2	Y	-0-	-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID -> 209592		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500			
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
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	Y	-0-	10

PEYTON, MT GU1		WELL #:		10	RRCID -> 209657		COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL DEPTH 12801 PERF.12026 - 12622			
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-
02	1428 N	1244	-0-	-184	-0-	17	1	1227	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CRENSHAW, F. H. (CV) GU1										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
//CONT.// 64409 210																			
//CONT.// 220903																			
WELL #: 11										RRCID -> 209663		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12108 - 12311			
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	
09	450 N	431	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	22	1	409	2	Y	-0-					-0-	
10	465 N	443	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	19	1	424	2	Y	-0-					-0-	
11	420 N	419	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	13	1	406	2	Y	-0-					-0-	
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	422	2	Y	-0-					-0-	
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	Y	-0-					-0-	
02	392 N	384	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	5	1	379	2	Y	-0-					-0-	
FOLK										WELL #: 3		RRCID -> 210634		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 12515		PERF.12028 - 12363	
09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	1606	2	N	-0-					-0-	
10	2015 N	1831	-0-	-0-	-184	-0-	-0-	373	1	1458	2	N	-0-					-0-	
11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	1758	2	N	-0-					-0-	
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	1611	2	N	-0-					-0-	
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	1745	2	N	-0-					-0-	
02	1960 N	1702	-0-	-0-	-258	-0-	-0-	385	1	1317	2	N	-0-					-0-	
EMMONS, MG GU1										WELL #: 2		RRCID -> 211024		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12064 - 12166	
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PILLANS										WELL #: 6		RRCID -> 212454		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11494 - 11596	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110	
PILLANS										WELL #: 8		RRCID -> 213243		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11510 - 11671	
09	30 N	10	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					3	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					3	
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	N	-0-					3	
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	199	2	N	-0-					3	
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	15	2	N	-0-					3	
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 216517		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12104 - 12547	
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	785	2	N	-0-					-0-	
10	961 N	766	-0-	-0-	-195	-0-	-0-	33	1	733	2	N	-0-					-0-	
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	867	2	N	-0-					-0-	
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	789	2	N	-0-					-0-	
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	841	2	N	-0-					-0-	
02	840 N	747	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	10	1	737	2	N	-0-					-0-	
PYLE, HB GU1										WELL #: 4		RRCID -> 216624		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12720 - 12738	
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CRENSHAW, F. H. (CV) GU1										//CONT.// 64409 210 //CONT.// 220903 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 217217		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12380 - 12466			
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		
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-		
02	14B2 EXT	-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								
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1289	2	N	-0-					-0-		
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	921	2	N	-0-					-0-		
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	999	2	N	-0-					-0-		

PILLANS					WELL #: 5	RRCID -> 217468	COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 11820		PERF.11448 - 11646								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31		
02	0 X	-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								
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-		
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					2		
							2	9											
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					2		
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					2		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					2		
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					2		

IVY "B" GU 1					WELL #: 5	RRCID -> 217629	COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 12212		PERF.11528 - 11980								
09	1890 N	1730	-0-	-160	-0-	-0-	956	1	774	2	Y	-0-					-0-		
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	1	938	2	Y	-0-					-0-		
11	1830 N	1704	-0-	-126	-0-	-0-	926	1	778	2	Y	-0-					-0-		
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	849	1	719	2	Y	-0-					-0-		
01	1829 N	1219	-0-	-610	-0-	-0-	689	1	530	2	Y	-0-					-0-		
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	1	894	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								
09	2340 X	1372	-0-	-968	-0-	-0-	68	1	1304	2	Y	-0-					-0-		
10	2418 X	1128	-0-	-1290	-0-	-0-	49	1	1079	2	Y	-0-					-0-		
11	1650 X	1375	-0-	-275	-0-	-0-	44	1	1331	2	Y	-0-					-0-		
12	1488 X	1450	-0-	-38	-0-	-0-	56	1	1394	2	Y	-0-					-0-		
01	1457 X	1447	-0-	-10	-0-	-0-	92	1	1355	2	Y	-0-					-0-		
02	1288 N	1235	-0-	-53	-0-	-0-	17	1	1218	2	Y	-0-					-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084											
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								
09	4628 X	4628 -0-	-0-	-0-	-0-	231 1	4397 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3748 X	3748 -0-	-0-	-0-	-0-	162 1	3586 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4354 X	4354 -0-	-0-	-0-	-0-	138 1	4216 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3162 X	2718 -0-	-444	-0-	-0-	104 1	2614 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3658 X	2996 -0-	-662	-0-	-0-	191 1	2805 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4312 X	3054 -0-	-1258	-0-	-0-	43 1	3011 2	Y	-0-	-0-	-0-
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732											
09	1350 X	1341 -0-	-9	-0-	-0-	67 1	1274 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1303 X	1303 -0-	-0-	-0-	-0-	56 1	1247 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1110 X	933 -0-	-177	-0-	-0-	30 1	903 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	775 X	325 -0-	-450	-0-	-0-	12 1	313 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1395 X	628 -0-	-767	-0-	-0-	40 1	588 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	950 N	950 -0-	-0-	-0-	-0-	13 1	937 2	Y	-0-	-0-	-0-
FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286											
09	897 N	897 -0-	-0-	-0-	-0-	128 1	769 2	N	-0-	-0-	-0-
10	920 N	920 -0-	-0-	-0-	-0-	175 1	745 2	N	-0-	-0-	-0-
11	877 N	877 -0-	-0-	-0-	-0-	132 1	745 2	N	-0-	-0-	-0-
12	926 N	926 -0-	-0-	-0-	-0-	159 1	767 2	N	-0-	-0-	-0-
01	906 N	906 -0-	-0-	-0-	-0-	69 1	837 2	N	-0-	-0-	-0-
02	835 N	835 -0-	-0-	-0-	-0-	178 1	657 2	N	-0-	-0-	-0-
PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	54
PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687											
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	17 N	17 -0-	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	183 N	183 -0-	-0-	-0-	-0-	6 1	177 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	604 N	604 -0-	-0-	-0-	-0-	23 1	581 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	472 N	472 -0-	-0-	-0-	-0-	30 1	442 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	168 N	39 -0-	-129	-0-	-0-	1 1	38 2	Y	-0-	-0-	-0-
HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970											
09	302 N	302 -0-	-0-	-0-	-0-	15 1	287 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1753 N	1753 -0-	-0-	-0-	-0-	76 1	1677 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	3029 -0-	29	-0-	-0-	96 1	2933 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2663 X	2634 -0-	-29	-0-	-0-	101 1	2533 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1767 X	513 -0-	-1254	-0-	-0-	33 1	480 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2828 X	72 -0-	-2756	-0-	-0-	1 1	71 2	Y	-0-	-0-	-0-
IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968											
09	2748 X	2748 -0-	-0-	-0-	-0-	1518 1	1230 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3193 X	2662 -0-	-531	-0-	-0-	1446 1	1216 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3090 X	2598 -0-	-492	-0-	-0-	1411 1	1187 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3038 X	2937 -0-	-101	-0-	-0-	1591 1	1346 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2945 X	2757 -0-	-188	-0-	-0-	1559 1	1198 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2576 X	2398 -0-	-178	-0-	-0-	1305 1	1093 2	Y	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
PEYTON, MT GU1															
WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927															
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	
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	
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	55	1	3827	2	Y	-0-			17	
KOONCE, HOMER												WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802			
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-	
02	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-			-0-	
KOONCE, HOMER												WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776			
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-	
02	672 N	517	-0-	-155	-0-	7	1	510	2	Y	-0-			-0-	
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1												WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130			
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	
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	2	Y	-0-			78	
MEIER, FRED H.												WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12576 - 12690			
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-	
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	1	1	98	2	Y	-0-			-0-	
AULTMAN GAS UNIT												WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761			
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-	
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	71	1	1993	2	N	-0-			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PILLANS													//CONT.// 64409 210 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 12		RRCID -> 223248		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11470 - 11668	
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
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									
02	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	1194	1	2776	2	N	6		38									
						7	9															
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1													WELL #: 9H		RRCID -> 223576		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 12510		PERF.12752 - 15450	
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									
02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	50	1	3494	2	N	-0-		10									
FRYER "A"													WELL #: 2		RRCID -> 223594		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11920 - 12350	
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-									
02	2800 N	2403	-0-	-397	186	129	1	2274	2	N	-0-		-0-									
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1													WELL #: 14H		RRCID -> 226306		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 12401		PERF.12716 - 15750	
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-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
PEYTON, MT GU1													WELL #: 11H		RRCID -> 229562		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 12554		PERF.12582 - 14466	
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									
02	1428 X	33	-0-	-1395	-0-	33	2			Y	-0-		6									
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1													WELL #: 11		RRCID -> 230461		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12454 - 12544	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-		-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-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-					Y	-0-		-0-									
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227											
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
09	660 N	660 -0-	-0-	-0-	-0-	33 1	627 2	Y	-0-		-0-
10	309 N	309 -0-	-0-	-0-	-0-	13 1	296 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	231 -0-	-99	-0-	-0-	7 1	224 2	Y	-0-		-0-
12	329 N	329 -0-	-0-	-0-	-0-	13 1	316 2	Y	-0-		-0-
01	310 N	84 -0-	-226	-0-	-0-	5 1	79 2	Y	-0-		-0-
02	224 N	119 -0-	-105	-0-	-0-	2 1	117 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											
09	420 X	270 -0-	-150	-0-	-0-	13 1	257 2	Y	-0-		-0-
10	434 X	420 -0-	-14	-0-	-0-	18 1	402 2	Y	-0-		-0-
11	390 X	320 -0-	-70	-0-	-0-	10 1	310 2	Y	-0-		-0-
12	403 X	375 -0-	-28	-0-	-0-	14 1	361 2	Y	-0-		-0-
01	434 X	272 -0-	-162	-0-	-0-	17 1	255 2	Y	-0-		-0-
02	325 N	325 -0-	-0-	-0-	-0-	5 1	320 2	Y	-0-		-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323											
09	23370 X	9035 -0-	-14335	-0-	-0-	451 1	8584 2	Y	-0-		-0-
10	24149 X	220 -0-	-23929	-0-	-0-	10 1	210 2	Y	-0-		-0-
11	11280 X	258 -0-	-11022	-0-	-0-	8 1	250 2	Y	-0-		-0-
12	14249 X	14249 -0-	-0-	-0-	-0-	547 1	13702 2	Y	-0-		-0-
01	9424 X	2358 -0-	-7066	-0-	-0-	150 1	2208 2	Y	-0-		-0-
02	8839 X	8839 -0-	-0-	-0-	-0-	124 1	8715 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											
09	3420 X	2742 -0-	-678	-0-	-0-	137 1	2605 2	Y	-0-		-0-
10	3534 X	3075 -0-	-459	-0-	-0-	133 1	2942 2	Y	-0-		-0-
11	3673 X	3673 -0-	-0-	-0-	-0-	116 1	3557 2	Y	-0-		-0-
12	3724 X	3724 -0-	-0-	-0-	-0-	143 1	3581 2	Y	-0-		-0-
01	4147 X	4147 -0-	-0-	-0-	-0-	264 1	3883 2	Y	-0-		-0-
02	3416 X	2794 -0-	-622	-0-	-0-	39 1	2755 2	Y	-0-		-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840											
09	10650 X	3374 -0-	-7276	-0-	-0-	168 1	3206 2	Y	-0-		-0-
10	10075 X	9116 -0-	-959	-0-	-0-	395 1	8721 2	Y	-0-		-0-
11	9750 X	6305 -0-	-3445	-0-	-0-	200 1	6105 2	Y	-0-		-0-
12	8250 X	8250 -0-	-0-	-0-	-0-	317 1	7933 2	Y	-0-		-0-
01	9114 X	6597 -0-	-2517	-0-	-0-	420 1	6177 2	Y	-0-		-0-
02	8232 X	818 -0-	-7414	-0-	-0-	11 1	807 2	Y	-0-		-0-
FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0											
09	4080 X	3141 -0-	-939	-0-	-0-	474 1	2667 2	N	-0-		-0-
10	4216 X	3701 -0-	-515	-0-	-0-	729 1	2972 2	N	-0-		-0-
11	4080 X	4028 -0-	-52	-0-	-0-	630 1	3398 2	N	-0-		-0-
12	4216 X	2009 -0-	-2207	-0-	-0-	370 1	1639 2	N	-0-		-0-
01	10174 X	10174 -0-	-0-	-0-	-0-	804 1	9370 2	N	-0-		-0-
02	12481 X	12481 -0-	-0-	-0-	-0-	2683 1	9798 2	N	-0-		-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541											
09	8850 X	7329 -0-	-1521	-0-	-0-	366 1	6963 2	Y	-0-		-0-
10	10292 X	9360 -0-	-932	-0-	-0-	405 1	8955 2	Y	-0-		-0-
11	9960 X	4402 -0-	-5558	-0-	-0-	139 1	4263 2	Y	-0-		-0-
12	10292 X	4994 -0-	-5298	-0-	-0-	192 1	4802 2	Y	-0-		-0-
01	10317 X	10317 -0-	-0-	-0-	-0-	656 1	9661 2	Y	-0-		-0-
02	8456 X	6248 -0-	-2208	-0-	-0-	88 1	6160 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 #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299											
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
09	3420 X	3413 -0-	-7 -0-	170 1	3243 2	Y	-0-				-0-
10	4635 X	4635 -0-	-0- -0-	201 1	4434 2	Y	-0-				-0-
11	4451 X	4451 -0-	-0- -0-	141 1	4310 2	Y	-0-				-0-
12	4379 X	4379 -0-	-0- -0-	168 1	4211 2	Y	-0-				-0-
01	4341 X	4341 -0-	-0- -0-	276 1	4065 2	Y	-0-				-0-
02	4200 X	3862 -0-	-338 -0-	54 1	3808 2	Y	-0-				-0-
M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281											
09	9840 X	9349 -0-	-491 -0-	467 1	8882 2	Y	-0-				-0-
10	9951 X	9545 -0-	-406 -0-	413 1	9132 2	Y	-0-				-0-
11	9600 X	8811 -0-	-789 -0-	279 1	8532 2	Y	-0-				-0-
12	9796 X	7864 -0-	-1932 -0-	301 1	7539 2	Y	22				22
				24 9							
01	10110 X	10110 -0-	-0- -0-	643 1	9467 2	Y	-0-				22
02	8736 X	8202 -0-	-534 -0-	115 1	8087 2	Y	-0-				22
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241											
09	4590 X	3947 -0-	-643 -0-	197 1	3750 2	Y	-0-				-0-
10	4702 X	4702 -0-	-0- -0-	203 1	4499 2	Y	-0-				-0-
11	4476 X	4476 -0-	-0- -0-	142 1	4334 2	Y	-0-				-0-
12	4639 X	4639 -0-	-0- -0-	178 1	4461 2	Y	-0-				-0-
01	4722 X	4722 -0-	-0- -0-	300 1	4422 2	Y	-0-				-0-
02	4256 X	3971 -0-	-285 -0-	56 1	3915 2	Y	-0-				-0-
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337											
09	5400 X	5130 -0-	-270 -0-	256 1	4874 2	Y	-0-				-0-
10	5487 X	5298 -0-	-189 -0-	229 1	5069 2	Y	-0-				-0-
11	5250 X	4982 -0-	-268 -0-	158 1	4824 2	Y	-0-				-0-
12	5332 X	4630 -0-	-702 -0-	178 1	4452 2	Y	-0-				-0-
01	5301 X	3331 -0-	-1970 -0-	212 1	3119 2	Y	-0-				-0-
02	5115 X	5115 -0-	-0- -0-	72 1	5043 2	Y	-0-				-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290											
09	8850 X	7693 -0-	-1157 -0-	384 1	7309 2	Y	-0-				-0-
10	9145 X	7631 -0-	-1514 -0-	330 1	7301 2	Y	-0-				-0-
11	8850 X	7463 -0-	-1387 -0-	236 1	7227 2	Y	-0-				-0-
12	8463 X	7470 -0-	-993 -0-	287 1	7183 2	Y	-0-				-0-
01	8463 X	7102 -0-	-1361 -0-	452 1	6650 2	Y	-0-				-0-
02	7648 X	7648 -0-	-0- -0-	107 1	7541 2	Y	-0-				-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284											
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-
02	7896 X	5611 -0-	-2285 -0-	79 1	5532 2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738												
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
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-
02	15176 X	13073	-0-	-2103	-0-	184 1	12889 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												
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-
02	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												
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
02	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	98 1	6915 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												
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-
02	8680 X	8183	-0-	-497	-0-	115 1	8068 2	Y	-0-			-0-
IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940												
09	21131 X	21131	-0-	-0-	-0-	11674 1	9453 2	Y	4			92
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
02	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	10450 1	8758 2	Y	-0-			92
FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320												
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-
02	5572 X	5555	-0-	-17	-0-	1273 1	4282 2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239											
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								
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
02	9576 X	8966 -0-	-610	-0-	125 1	8797 2	Y	-0-	40		50
					44 9						
FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695											
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-
02	2240 N	1035 -0-	-1205	-0-	243 1	792 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											
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-
02	6412 X	6184 -0-	-228	-0-	87 1	6097 2	Y	-0-			-0-
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020											
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-
02	7560 X	7268 -0-	-292	-0-	102 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											
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
02	4536 X	122 -0-	-4414	-0-	2 1	120 2	Y	-0-			6
F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325											
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-
02	4265 X	4265 -0-	-0-	-0-	60 1	4205 2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150											
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
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
02	2744 N	145	-0-	-2599	-0-	2 1	143 2	Y	-0-		6
FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125											
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-
02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	928 1	3321 2	N	-0-		-0-
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340											
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
02	3584 X	841	-0-	-2743	-0-	12 1	829 2	Y	-0-		47
F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376											
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-
02	2996 X	1950	-0-	-1046	-0-	27 1	1923 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											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730											
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	7 1	131 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	6 1	137 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	4 1	135 2	Y	-0-		-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5 1	131 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	8 1	125 2	Y	-0-		-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	2 1	118 2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988												
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
09	5100 X	4276	-0-	-824	-0-	213 1	4063 2	Y	-0-			3
10	5363 X	2855	-0-	-2508	-0-	124 1	2731 2	Y	-0-			3
11	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	336 1	10265 2	Y	-0-			3
12	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	407 1	10199 2	Y	54			57
						59 9						
01	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	644 1	9472 2	Y	-0-			57
02	9884 X	6336	-0-	-3548	-0-	89 1	6247 2	Y	-0-			57
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890												
09	660 N	562	-0-	-98	-0-	1 1	561 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
02	560 N	532	-0-	-28	-0-	532 2		N	-0-			13
REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888												
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-
02	840 N	822	-0-	-18	-0-	822 2		N	-0-			-0-
WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170												
09	1920 N	1659	-0-	-261	-0-	2 1	1657 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
02	1680 N	1434	-0-	-246	-0-	1434 2		N	-0-			73
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008												
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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 RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910														
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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														
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
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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														
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		30
HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273														
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		36

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008														
HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615														
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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														
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	-0-	-0-	-0-	49						N	-0-		-0-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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														
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		44
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		44
HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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						
WEBB		WELL #:		2	RRCID -> 192962		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11791	
									PERF.11503 - 11596	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HOLLEMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 199252		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 12200	
									PERF.11902 - 12020	
09	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-
10	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-
11	780	X	593	-0-	-187	-0-	593	3	N	-0-
12	806	X	491	-0-	-315	-0-	491	3	N	-0-
01	806	X	530	-0-	-276	-0-	530	3	N	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HILL RANCH UNIT 10		WELL #:		1	RRCID -> 202256		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11810	
									PERF.11444 - 11573	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HILL RANCH UNIT 7		WELL #:		1	RRCID -> 202301		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 12365	
									PERF.12046 - 12179	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SANDERS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 203031		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12215	
									PERF.12010 - 12042	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HILL RANCH UNIT 13		WELL #:		1	RRCID -> 203091		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 11909	
									PERF.11296 - 11396	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HOLLEMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 203344		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 12222	
									PERF.11980 - 11990	
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3	N	-0-
11	810	N	575	-0-	-235	-0-	575	3	N	-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-
*01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC				//CONT.//	428008															
HILL RANCH UNIT 19				WELL #:	2	RRCID -> 205124		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL	DEPTH 12360	PERF.11984 - 12140								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	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							
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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-						-0-	
02	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							
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	172	-0-	-1316	-0-	-0-	170	3	2	9	N	2						105	
02	1344	X	NO RPT	-0-	-1344	-0-	-0-					N	NO RPT						105	
O'RYAN OIL AND GAS STEWARD					617042	WELL #:	1	RRCID -> 243031		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL	DEPTH 12400	PERF.12010 - 12114						
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-	
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	-0-	24	3			N	-0-						-0-	
CARPENTER					WELL #:	1	RRCID -> 254635		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL	DEPTH 12400	PERF.12056 - 12168							
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-	
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	-0-	24	3			N	-0-						-0-	
OWENS GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 264453		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL	DEPTH 12347	PERF.11568 - 12072							
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-						-0-	
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-						-0-	
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-						-0-	
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	-0-	65	3			N	-0-						-0-	
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	-0-	52	3			N	-0-						-0-	
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	-0-	56	3			N	-0-						-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042																	
OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984																	
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	
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-	
02	616 N	443	-0-	-173	-0-	443	3			N	-0-					-0-	
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680																	
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-	
02	364 N	258	-0-	-106	-0-	258	3			N	-0-					-0-	
STROUD PETROLEUM, INC. 828082																	
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743																	
09	2400 X	2394	-0-	-6	-0-	2394	2			N	-0-					-0-	
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	-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-	
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-	
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582																	
09	1410 N	786	-0-	-624	-0-	786	2			N	-0-					-0-	
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-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-	
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-	
STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674																	
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					2	
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-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	
02	2800 N	2884	-0-	84	-0-	84	2			N	-0-					2	
MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664																	
09	1290 N	1048	-0-	-242	-0-	1048	2			N	-0-					-0-	
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-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-	
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.																
HUCKABY																
										WELL #: 1		RRCID -> 223246				
										COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 13150				
												PERF.12744 - 13000				
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
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
10	775 N	565	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
11	630 N	403	-0-	-227	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-
01	558 N	468	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 226288				
										COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13020				
												PERF.12820 - 12840				
09	780 N	589	-0-	-191	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			112
10	682 N	360	-0-	-322	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			112
11	660 N	271	-0-	-389	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			112
12	620 N	108	-0-	-512	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			112
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			112
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			112
HORTON										WELL #: 2		RRCID -> 229546				
										COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 12970				
												PERF.12692 - 12917				
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	540 N	516	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
LANCASTER										WELL #: 1		RRCID -> 230119				
										COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 13000				
												PERF.12809 - 12820				
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
11	360 N	204	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
12	372 N	74	-0-	-298	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-
STEWARD										WELL #: 3		RRCID -> 244968				
										COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 12840				
												PERF.12421 - 12703				
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-			25
10	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-			25
12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-			25
01	3100 N	3912	-0-	812	-0-	-0-	812	3912	2			N	-0-			25
02	2800 N	2833	-0-	33	-0-	-0-	845	2833	2			N	-0-			25
MCLEOD										WELL #: 3		RRCID -> 251086				
										COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 12944				
												PERF.12570 - 12776				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAN-SU-GAILL (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	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	
09	1230 X	640	-0-	-590	-0-			27	1	613	2	Y	-0-					17	
10	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-			75	1	1756	2	Y	-0-					17	
11	2490 X	580	-0-	-1910	-0-			23	1	557	2	Y	-0-					17	
12	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-			162	1	4532	2	Y	-0-					17	
01	2573 X	2293	-0-	-280	-0-			81	1	2212	2	Y	-0-					17	
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-			76	1	1767	2	Y	-0-					17	

CULLUM				WELL #:	1	RRCID ->	102009	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A						
09	690 N	421	-0-	-269	-0-			421	2			N	-0-					182	
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-			727	2			N	-0-					182	
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-							N	-0-					182	
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-			719	2			N	-0-					182	
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-			748	2			N	-0-					182	
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-			543	2			N	-0-					182	

CARTWRIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	102768	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11739	-	11815				
09	90 N	72	-0-	-18	-0-			72	2			N	-0-					-0-	
10	93 N	72	-0-	-21	-0-			72	2			N	-0-					-0-	
11	90 N	75	-0-	-15	-0-			75	2			N	-0-					-0-	
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-			83	2			N	-0-					-0-	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-			69	2			N	-0-					-0-	
02	84 N	64	-0-	-20	-0-			64	2			N	-0-					-0-	

WILLIFORD "E"				WELL #:	1	RRCID ->	106919	COMPL. DATE	07/23/1983	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.12285	-	12391				
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-			34	1	778	2	Y	-0-					95	
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-			32	1	759	2	Y	-0-					95	
11	690 N	301	-0-	-389	-0-			12	1	289	2	Y	-0-					95	
12	837 N	408	-0-	-429	-0-			14	1	394	2	Y	-0-					95	
01	806 N	305	-0-	-501	-0-			11	1	294	2	Y	-0-					95	
02	280 N	140	-0-	-140	-0-			6	1	134	2	Y	-0-					95	

MANAHAN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	108964	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11810	-	12275				
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-			64	1	1470	2	Y	-0-					143	
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-			65	1	1521	2	Y	-0-					143	
11	1530 N	533	-0-	-997	-0-			21	1	512	2	Y	-0-					143	
12	1581 N	1372	-0-	-209	-0-			47	1	1325	2	Y	-0-					143	
01	1581 N	1197	-0-	-384	-0-			42	1	1155	2	Y	-0-					143	
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-			46	1	1059	2	Y	-0-					143	

EPPESS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	109122	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL	DEPTH	12680	PERF.12136	-	12580				
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-			22	1	520	2	Y	-0-					-0-	
10	496 N	409	-0-	-87	-0-			17	1	392	2	Y	-0-					-0-	
11	390 N	313	-0-	-77	-0-			13	1	300	2	Y	-0-					-0-	
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-			24	1	681	2	Y	-0-					-0-	
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-			19	1	514	2	Y	-0-					-0-	
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-			20	1	455	2	Y	-0-					-0-	

BONNER "C"				WELL #:	1	RRCID ->	112517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.11014	-	12175				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY																	
FRYER GAS UNIT "B"																	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY																			
IVY, JIM																			
WELL #: 2										RRCID -> 196569		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 12894		PERF.12710 - 12730			
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		
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-		
02		560 N	412	-0-	-148	-0-	17	1	395	2	Y	-0-					-0-		

WILLIFORD "E"										WELL #: 6		RRCID -> 197868		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 12632		PERF.12118 - 12380	
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-		
02		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	72	1	1670	2	Y	-0-					-0-		

MANAHAN "A"										WELL #: 4		RRCID -> 199038		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 12426		PERF.11976 - 12210	
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-		
02		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	
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-		
02		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	
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-		
02		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	134	1	3092	2	Y	1	1	8			-0-		
							1	9											

MANAHAN "A"										WELL #: 7		RRCID -> 200730		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 12370		PERF.12176 - 12196	
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-		
02		364 N	277	-0-	-87	-0-	11	1	266	2	Y	-0-					-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY															
WILLIFORD "E"															
WELL #: 8															
RRCID -> 202854															
COMPL. DATE 04/16/2004															
TOTAL DEPTH 12488															
PERF.12157 - 12450															
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		
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-		
02	4088 X	859	-0-	-3229	-0-	36	1	823	2	Y	-0-		-0-		
EPPEPES "B"															
WELL #: 3															
RRCID -> 203979															
COMPL. DATE 03/26/2004															
TOTAL DEPTH 12750															
PERF.12300 - 12496															
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-		
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	Y	-0-		-0-		
EPPEPES "B"															
WELL #: 4															
RRCID -> 203982															
COMPL. DATE 07/08/2004															
TOTAL DEPTH 12820															
PERF.12140 - 12490															
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-		
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-		-0-		
FRYER GAS UNIT "B"															
WELL #: 6															
RRCID -> 205546															
COMPL. DATE 09/10/2004															
TOTAL DEPTH 12820															
PERF.12340 - 12560															
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-		
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	2	Y	-0-		-0-		
EPPEPES "B"															
WELL #: 2															
RRCID -> 205789															
COMPL. DATE 06/12/2004															
TOTAL DEPTH 12844															
PERF.12228 - 12620															
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-		
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	50	1	1169	2	Y	-0-		-0-		
FRYER GAS UNIT "B"															
WELL #: 4															
RRCID -> 205790															
COMPL. DATE 08/19/2004															
TOTAL DEPTH 12793															
PERF.11004 - 12570															
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-		
02	2436 X	2382	-0-	-54	-0-	99	1	2283	2	Y	-0-		-0-		
BLOUNT "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 205792															
COMPL. DATE 10/14/2004															
TOTAL DEPTH 12523															
PERF.11874 - 12320															
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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY																											
FRYER GAS UNIT "B"																											
WELL #: 7													RRCID -> 206061			COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 12854			PERF.12100 - 12650					
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														
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-														
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	2	Y	-0-		-0-														
FRYER GAS UNIT "C"													WELL #: 1			RRCID -> 209672			COMPL. DATE 02/18/2005			TOTAL DEPTH 12590			PERF.11910 - 12360		
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-														
02	2135 N	1597	-0-	-538	-0-	66	1	1531	2	Y	-0-		-0-														
CULLUM													WELL #: 2			RRCID -> 212906			COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 12504			PERF.11846 - 12270		
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														
02	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	69	1	1586	2	Y	-0-		29														
FRYER GAS UNIT "B"													WELL #: 5			RRCID -> 212908			COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 12795			PERF.12342 - 12604		
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-														
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	2	Y	-0-		-0-														
FRYER GAS UNIT "C"													WELL #: 2			RRCID -> 216983			COMPL. DATE 10/06/2005			TOTAL DEPTH 12527			PERF.11852 - 12330		
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-														
02	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-		-0-														
METZGAR													WELL #: 1			RRCID -> 217857			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12754			PERF.12140 - 12604		
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-														
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	33	1	775	2	Y	-0-		-0-														
WILLIFORD "E"													WELL #: 7			RRCID -> 217920			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12625			PERF.11896 - 12396		
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-														
02	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	205	1	4745	2	Y	-0-		-0-														

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646														
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
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-
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	47	1	1088	2	Y	-0-			-0-
WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472														
09	3090 X	3072	-0-	-18	-0-	127	1	2945	2	Y	-0-			-0-
10	3193 X	2940	-0-	-253	-0-	121	1	2819	2	Y	-0-			-0-
11	3090 X	1085	-0-	-2005	-0-	43	1	1042	2	Y	-0-			-0-
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	124	1	3467	2	Y	-0-			-0-
01	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	125	1	3428	2	Y	-0-			-0-
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	129	1	2987	2	Y	-0-			-0-
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624														
09	1440 N	882	-0-	-558	-0-	37	1	845	2	Y	-0-			-0-
10	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	54	1	1273	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	642	-0-	-408	-0-	26	1	616	2	Y	-0-			-0-
12	899 N	28	-0-	-871	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	38	-0-	-1295	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	27	1	618	2	Y	-0-			-0-
FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346														
09	420 X	275	-0-	-145	-0-	11	1	264	2	Y	-0-			-0-
10	279 X	171	-0-	-108	-0-	7	1	164	2	Y	-0-			-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	378 X	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	2	Y	-0-			-0-
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	13	1	351	2	Y	-0-			-0-
02	378 X	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	2	Y	-0-			-0-
WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404														
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	593	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	639	-0-	-12	-0-	26	1	613	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	145	-0-	-485	-0-	6	1	139	2	Y	-0-			-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	Y	-0-			-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	25	1	674	2	Y	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	2	Y	-0-			-0-
METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560														
09	3900 X	178	-0-	-3722	-0-	7	1	171	2	Y	-0-			-0-
10	4030 X	3453	-0-	-577	-0-	142	1	3311	2	Y	-0-			-0-
11	3660 X	568	-0-	-3092	-0-	23	1	545	2	Y	-0-			-0-
12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	116	1	3248	2	Y	-0-			-0-
01	3441 X	3054	-0-	-387	-0-	107	1	2947	2	Y	-0-			-0-
02	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	96	1	2228	2	Y	-0-			-0-
WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470														
09	5310 X	5262	-0-	-48	-0-	218	1	5044	2	Y	-0-			1
10	5487 X	5398	-0-	-89	-0-	221	1	5177	2	Y	-0-			1
11	5340 X	2306	-0-	-3034	-0-	92	1	2214	2	Y	-0-			1
12	5518 X	2754	-0-	-2764	-0-	95	1	2659	2	Y	-0-			1
01	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	222	1	6101	2	Y	-0-			1
02	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	267	1	6176	2	Y	-0-			1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY																											
WILLIFORD "E"																											
WELL #: 12													RRCID -> 231221			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 12585			PERF.11854 - 12382					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
09	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	106	1	2456	2	Y	-0-		-0-														
10	2511 N	2476	-0-	-35	-0-	102	1	2374	2	Y	-0-		-0-														
11	2430 N	1189	-0-	-1241	-0-	47	1	1142	2	Y	-0-		-0-														
12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	94	1	2638	2	Y	-0-		-0-														
01	2480 N	1655	-0-	-825	-0-	58	1	1597	2	Y	-0-		-0-														
02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	98	1	2266	2	Y	-0-		-0-														
METZGAR													WELL #: 4			RRCID -> 233690			COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 12635			PERF.11948 - 12390		
09	1680 N	1479	-0-	-201	-0-	61	1	1418	2	Y	-0-		-0-														
10	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	74	1	1722	2	Y	-0-		-0-														
11	1380 N	678	-0-	-702	-0-	27	1	651	2	Y	-0-		-0-														
12	1519 N	1314	-0-	-205	-0-	45	1	1269	2	Y	-0-		-0-														
01	3100 N	3584	-0-	484	484	126	1	3458	2	Y	-0-		-0-														
02	2154 N	1670	-0-	-484	-0-	69	1	1601	2	Y	-0-		-0-														
WILLIFORD "E"													WELL #: 13			RRCID -> 233782			COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 12645			PERF.11942 - 12410		
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	69	1	1593	2	Y	-0-		-0-														
10	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	57	1	1321	2	Y	-0-		-0-														
11	1500 N	591	-0-	-909	-0-	24	1	567	2	Y	-0-		-0-														
12	1705 N	1635	-0-	-70	-0-	56	1	1579	2	Y	-0-		-0-														
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	63	1	1727	2	Y	-0-		-0-														
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	48	1	1100	2	Y	-0-		-0-														
METZGAR													WELL #: 5			RRCID -> 233806			COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 12745			PERF.11970 - 12550		
09	1110 N	764	-0-	-346	-0-	32	1	732	2	Y	-0-		-0-														
10	961 N	282	-0-	-679	-0-	12	1	270	2	Y	-0-		-0-														
11	1920 N	56	-0-	-1864	-0-	2	1	54	2	Y	-0-		-0-														
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-		-0-														
01	3100 N	4146	-0-	1046	1046	146	1	4000	2	Y	-0-		-0-														
02	2800 N	2197	-0-	-603	443	91	1	2106	2	Y	-0-		-0-														
WILLIFORD "E"													WELL #: 14			RRCID -> 234057			COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 12634			PERF.11892 - 12360		
09	14B2 EXT	933	-0-	933	1046	39	1	894	2	Y	-0-		-0-														
10	14B2 EXT	984	-0-	984	2030	40	1	944	2	Y	-0-		-0-														
11	2328 X	298	-0-	-2030	-0-	12	1	286	2	Y	-0-		-0-														
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-		-0-														
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	1	8														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-														
METZGAR													WELL #: 3			RRCID -> 240285			COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 12650			PERF.11930 - 12400		
09	270 N	148	-0-	-122	-0-	6	1	142	2	Y	-0-		-0-														
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	7	1	171	2	Y	-0-		-0-														
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	4	1	99	2	Y	-0-		-0-														
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-		-0-														
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	2	Y	-0-		-0-														
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-		-0-														
BLOUNT "A"													WELL #: 3			RRCID -> 252882			COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 12563			PERF.11870 - 12310		
09	2790 X	2464	-0-	-326	-0-	102	1	2362	2	Y	-0-		48														
10	2883 X	2160	-0-	-723	-0-	89	1	2071	2	Y	-0-		48														
11	2370 X	472	-0-	-1898	-0-	19	1	453	2	Y	-0-		48														
12	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	160	1	4483	2	Y	-0-		48														
01	3100 N	3161	-0-	61	61	111	1	3050	2	Y	-0-		48														
02	2113 N	2052	-0-	-61	-0-	85	1	1967	2	Y	-0-		48														

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167										
WILLIFORD "E"				WELL #:	15	RRCID ->	252886	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL	DEPTH	12727	PERF.	11102 - 12480	
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
09		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-		97 1	2240	2	Y	-0-			-0-
10		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-		168 1	3926	2	Y	-0-			-0-
11		2250 X	1810	-0-	-440	-0-		72 1	1738	2	Y	-0-			-0-
12		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-		147 1	4134	2	Y	-0-			-0-
01		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-		116 1	3184	2	Y	-0-			-0-
02		3500 X	1472	-0-	-2028	-0-		61 1	1411	2	Y	-0-			-0-
VENTANA MIDSTREAM LLC					884518										
BOYCE FULLER				WELL #:	1D	RRCID ->	238194	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL	DEPTH	5250	PERF.	4716 - 5010	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	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	
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
02	532	N	421	-0-	-111	-0-	420	2	1	9	N	1			14
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	036686	COMPL. DATE	05/06/1965	TOTAL	DEPTH	4649	PERF.	4183 - 4185	
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
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			1

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		64409 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
OLD UNION OPERATING COMPANY		//CONT.//		621149								
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 036687		COMPL. DATE 04/16/1965		TOTAL DEPTH	4689	PERF. 4225 -	4232
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 CODE	BALANCE
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-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2		N	-0-		-0-

BROWNE GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID -> 037586		COMPL. DATE 10/21/1965		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4167 -	4179
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-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121	2		N	-0-		-0-

PHILLIPS, JACK L. CO.		663109										
NAN-SU-GAIL GU 2		WELL #:		1	RRCID -> 015492		COMPL. DATE 08/24/1957		TOTAL DEPTH	4447	PERF. N/A	
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
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	912	2	2 9	Y	2		18

NAN-SU-GAIL GU #1		WELL #:		1	RRCID -> 015493		COMPL. DATE 05/30/1957		TOTAL DEPTH	4887	PERF. 4387 -	4400
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
02	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3107	2	7 9	Y	6		58

REED, HUGH D., JR.		WELL #:		1	RRCID -> 015497		COMPL. DATE 03/28/1961		TOTAL DEPTH	4584	PERF. 4245 -	4261
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
02	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
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
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-		3

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201														
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296														
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									
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149														
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118														
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
02		252 N	93	-0-	-159	-0-	93	2			N	-0-		1
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210														
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
02		196 N	156	-0-	-40	-0-	156	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														
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
02		392 N	116	-0-	-276	-0-	116	2			N	-0-		2
PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208														
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
02		308 N	196	-0-	-112	-0-	196	2			N	-0-		2

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149														
WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120														
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
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	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			3
02	140 N	48	-0-	-92	-0-	48	2			N	-0-			3
NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC 100936														
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964														
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	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2		1 9	Y	-0-	1 8		-0-
SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985														
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	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-			-0-
02	560 N	439	-0-	-121	-0-	435	2		4 9	Y	-0-	4 8		-0-
SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006														
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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936						
SIMS, ALTON		WELL #:		5 U	RRCID ->	259675	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11800 PERF. 7922 - 7934
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1813					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1813					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1813					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1813					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1813					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1813					-0-
SIMS, ALTON		WELL #:		19	RRCID ->	284651	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 7964 - 7968
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SIMS, ALTON		WELL #:		16	RRCID ->	284652	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	13105 PERF. 7918 - 7965
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	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-	-0-
STROUD PETROLEUM, INC.		WELL #:		828082	RRCID ->	293208	COMPL. DATE	05/07/2022	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 7436 - 7442
VICKERY				2						
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
VALENCIA OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID ->	171172	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 7376 - 7516
SCHULTZ "E"				6 C						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SIMS, COLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	179596	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	8265 PERF. 7441 - 7456
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NAVASOTA (PETTIT)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
SCHULTZ "E"														
				//CONT.//	64615 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE
				//CONT.//	881167									
				WELL #:	10	RRCID -> 216991				COMPL. DATE 08/26/2005				TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEAL (BOSSIER)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT														
				WELL #:	1	RRCID -> 137930				COMPL. DATE 01/26/1991				TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ARCO FEE														
				WELL #:	2	RRCID -> 158161				COMPL. DATE 02/22/1996				TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	442	1	1435	2	N	-0-			14
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	550	1	1146	2	N	-0-			14
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	113	1	1093	2	N	-0-			14
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	107	1	1527	2	N	-0-			14
01	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	113	1	1510	2	N	-0-			14
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	151	1	1307	2	N	-0-			14
ARCO FEE														
				WELL #:	3	RRCID -> 162831				COMPL. DATE 03/29/1997				TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	214	1	696	2	N	-0-			20
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	267	1	556	2	N	-0-			20
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	55	1	530	2	N	-0-			20
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	52	1	741	2	N	-0-			20
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	55	1	732	2	N	-0-			20
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	73	1	634	2	N	-0-			20
NEAL, G.														
				WELL #:	2	RRCID -> 163259				COMPL. DATE 04/07/1997				TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672
09	1320 N	1143	-0-	-177	-0-	292	1	851	2	N	-0-			2
10	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	492	1	960	2	N	-0-			2
11	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	151	1	1179	2	N	-0-			2
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	129	1	1391	2	N	-0-			2
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	138	1	1423	2	N	-0-			2
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	158	1	1130	2	N	-0-			2
NEAL, GLAYDENE														
				WELL #:	1	RRCID -> 166093				COMPL. DATE 10/31/1997				TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536
09	4094 X	1131	-0-	-2963	-0-	266	1	865	2	N	-0-			87
10	1271 X	1192	-0-	-79	-0-	385	1	801	2	N	5			92
						6	9							
11	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	192	1	1866	2	N	-0-			92
12	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	123	1	1749	2	N	5			97
						6	9							
01	1271 X	721	-0-	-550	-0-	50	1	663	2	N	7			104
						8	9							
02	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	135	1	1173	2	N	11	17	1	98
						12	9							

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903															
BEST		WELL #: 1		RRCID -> 170061		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710									
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
09		2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					50
10		1798 N	-0-	-0-	-1798	-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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
THORNTON, SARAH		WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754									
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 3		RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018									
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-
02	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									
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-
02	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									
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-
02	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									
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-
02	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									
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-
02	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC URESTE				//CONT.// 64670 100 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID -> 179033		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10948 - 11152					
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	* CODE	EOM BALANCE	
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-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
NEAL, GLAYDENE				WELL #:		4		RRCID -> 179992		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10788 - 11044			
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-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
THORNTON, SUE				WELL #:		2		RRCID -> 182378		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10648 - 11636			
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	383	2	N	8			158	
								9	9								
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	292	2	N	2			160	
								2	9								
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	379	2	N	-0-			160	
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	N	-0-			160	
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	809	2	N	-0-			160	
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	915	2	N	-0-			160	
BEST				WELL #:		5		RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10690 - 11056			
09	1710 N	1648	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	387	1	1259	2	N	2			52	
								2	9								
10	1767 N	1667	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	540	1	1126	2	N	1			53	
								1	9								
11	1740 N	1583	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	147	1	1430	2	N	5			58	
								6	9								
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1657	2	N	-0-			58	
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1591	2	N	7			65	
								8	9								
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1442	2	N	-0-			65	
NEAL, GLAYDENE				WELL #:		6		RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10640 - 10862			
09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	493	1	1602	2	N	10			127	
								11	9								
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	697	1	1454	2	N	1	118 1		10	
								1	9								
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	1709	2	N	17			27	
								19	9								
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1996	2	N	-0-			27	
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2009	2	N	1			28	
								1	9								
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	1893	2	N	-0-			28	
WIEBOLDT, ELIZABETH				WELL #:		3		RRCID -> 197490		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10508 - 10684			
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	306	2	N	-0-			5	
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	320	2	N	-0-			5	
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	363	2	N	-0-			5	
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	N	-0-			5	
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	N	-0-			5	
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	423	2	N	-0-			5	

NEAL (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THORNTON, SARAH			//CONT.// //CONT.// WELL #:			64670 100 220903 3			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
						RRCID -> 208405			COMPL. DATE 01/21/2005			TOTAL DEPTH 12120			PERF.10946 - 11146					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(C) (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	360	N	359	-0-	-0-	-1		-0-		84	1	275	2	N	-0-					20
10	403	N	235	-0-	-0-	-168		-0-		76	1	159	2	N	-0-					20
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-		-0-		55	1	534	2	N	-0-					20
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-		-0-		31	1	439	2	N	-0-					20
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-		-0-		28	1	370	2	N	-0-					20
02	532	N	365	-0-	-0-	-167		-0-		38	1	327	2	N	-0-					20
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1			WELL #:			1			RRCID -> 258906			COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10848 - 11028		
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC. FERGUSON, J. R. ESTATE			WELL #:			407764 1			RRCID -> 176549			COMPL. DATE 09/08/1999			TOTAL DEPTH 12200			PERF.10040 - 10112		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					15
NEWARK, EAST (ATOKA 1) BKV NORTH TEXAS, LLC INDIAN CREEK			WELL #:			65280 004 100345 G 1			NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: TARRANT					
						RRCID -> 193230			COMPL. DATE 12/03/2002			TOTAL DEPTH 7204			PERF. 3340 - 3374					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
INDIAN CREEK			WELL #:			D 1 C			RRCID -> 196473			COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 7327			PERF. 3342 - 3620		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
INDIAN CREEK			WELL #:			H 1 C			RRCID -> 198388			COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 7342			PERF. 3442 - 7167		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	

NEWARK, EAST (ATOKA 1)				//CONT.//				65280 004				NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC				//CONT.//				100345																	
INDIAN CREEK				WELL #: F 1 C				RRCID -> 198974				COMPL. DATE 01/28/2004				TOTAL DEPTH 7328				PERF. 3394 - 3714					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903																			
ALLIANCE						WELL #: B 4				RRCID -> 221100				COMPL. DATE 07/01/2006				TOTAL DEPTH 3751				PERF. 3540 - 3565			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-						-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-						-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-						-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-						-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
WALSH & WATTS, INC.						895060																			
INDIAN CREEK						WELL #: B 8				RRCID -> 241949				COMPL. DATE 04/03/2008				TOTAL DEPTH 3704				PERF. 3294 - 3568			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
09		330 N	310	-0-	-0-		-20	B	-0-			310	2			N	-0-						-0-		
10		277 N	277	-0-	-0-		-0-	B	-0-			277	2			N	-0-						-0-		
11		559 N	559	-0-	-0-		-0-	B	-0-			559	2			N	-0-						-0-		
12		448 N	448	-0-	-0-		-0-	B	-0-			448	2			N	-0-						-0-		
01		355 N	355	-0-	-0-		-0-	B	-0-			355	2			N	-0-						-0-		
02		349 N	349	-0-	-0-		-0-	B	-0-			349	2			N	-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
INDIAN CREEK						WELL #: I 9				RRCID -> 242098				COMPL. DATE 04/03/2008				TOTAL DEPTH 3770				PERF. 3146 - 3410			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-						-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-						-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-						-0-		
12	14B2	EXT	7	-0-	-0-		7	B	7			7	2			N	-0-						-0-		
01	14B2	EXT	7	-0-	-0-		7	B	14			7	2			N	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	B	14							N	-0-						-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14																									
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			
09	SWR	10	888	-0-	-0-		888		31113	888	2					N	-0-						-0-		
10	SWR	10	904	-0-	-0-		904		32017	904	2					N	-0-						-0-		
11	SWR	10	880	-0-	-0-		880		32897	880	2					N	-0-						-0-		
12	SWR	10	882	-0-	-0-		882		33779	882	2					N	-0-						-0-		
01	SWR	10	875	-0-	-0-		875		34654	875	2					N	-0-						-0-		
02	SWR	10	793	-0-	-0-		793		35447	793	2					N	-0-						-0-		

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345														
INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 196385		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253908		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
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-
02	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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)			//CONT.//		65280 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TARRANT					
WALSH & WATTS, INC.					895060											
INDIAN CREEK			WELL #: C 1		RRCID -> 196524	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3392	-	3432						
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK			WELL #: B 8		RRCID -> 241950	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3704	PERF. 3392	-	3426						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
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-
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	325	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK			WELL #: A 5		RRCID -> 247496	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3384	-	3416						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)														CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC															
INDIAN CREEK															
WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143															
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814															
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-
02	1232 N	1179	-0-	-53	-0-	1179	2				N	-0-			-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291															
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-
02	756 N	737	-0-	-19	-0-	737	2				N	-0-			-0-
WALSH & WATTS, INC.															
INDIAN CREEK															
WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562															
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-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2				N	-0-			-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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 #: G 8		RRCID -> 243555		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 243557		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
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-
02	840 N	815	-0-	-25	-0-	815	2	N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 247419		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552		
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-
02	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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 #: D 1		RRCID -> 192853		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 3594 - 3620							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: I 1 C		RRCID -> 196388		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7196		PERF. 3670 - 7008							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3275 - 3627							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK			WELL #: D 5-C		RRCID -> 254285		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 3463 - 3582							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.//		65280 007	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345									
INDIAN CREEK		WELL #:		C 3-C	RRCID ->	254506	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	3404 - 3591	
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
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-
02	700 N	685	-0-	-15	-0-	685	2		N	-0-			-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060									
INDIAN CREEK		WELL #:		C 1	RRCID ->	198315	COMPL. DATE	11/30/2002	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	3540 - 3556	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
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-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		M 1	RRCID ->	198876	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	N/A	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
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-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)			//CONT.//		65280 008	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT						
BKV NORTH TEXAS, LLC			//CONT.//		100345											
INDIAN CREEK			WELL #: I 3			RRCID ->	208293	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 4690 - 4713				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
INDIAN CREEK			WELL #: F 4-C			RRCID ->	254059	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 4606 - 4621				
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WALSH & WATTS, INC.			895060			RRCID ->	191544	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 3240 - 4674				
INDIAN CREEK			WELL #: C 1													
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2				N	-0-				-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2				N	-0-				-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2				N	-0-				-0-
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2				N	-0-				-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2				N	-0-				-0-
02	448 N	446	-0-	-2	-0-	446	2				N	-0-				-0-
INDIAN CREEK			WELL #: T 1			RRCID ->	199657	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 4816 - 4826				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
INDIAN CREEK			WELL #: P 1			RRCID ->	199718	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 5452 - 5502				
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5)				//CONT.//		65280 009	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC				//CONT.//		100345									
INDIAN CREEK				WELL #: R 1			RRCID -> 199992	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5432	-	5466			
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: Q 1			RRCID -> 201701	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 7302	PERF. 5442	-	5488			
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-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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			
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-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2				N	-0-			-0-
OLIVER 'A' GU				WELL #: 12			RRCID -> 291886	COMPL. DATE 10/12/2021	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5932	-	5940			
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-
02	3192 X	3148	-0-	-44	-0-	3148	2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
OLIVER 'A' UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295039 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5821 - 5833														
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
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-
02	2968 X	2359	-0-	-609	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345														
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BKV BARNETT II, LLC 103758														
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740														
09	6750 X	6185	-0-	-565	-0-	1412	1	4769	2	N	4			11
						4	9							
10	6603 X	6364	-0-	-239	-0-	1442	1	4919	2	N	3	6	1	8
						3	9							
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
						8	9							
*01	6386 X	5520	-0-	-866	-0-	1239	1	4271	2	N	9	9	1	-0-
						10	9							
02	6104 X	5726	-0-	-378	-0-	1159	1	4558	2	N	8	8	1	-0-
						9	9							
MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682														
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	676	-0-	-192	-0-	42	1	634	2	N	-0-	50	7	-0-
02	784 N	612	-0-	-172	-0-	36	1	576	2	N	-0-			-0-
MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777														
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	7	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT									
BKV BARNETT II, LLC //CONT.// 103758									
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462									
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780									
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
POTTER A WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6065 - 6204									
09	1140 N	981	-0-	-159	-0-	981	2		-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		-0-
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		-0-
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		-0-
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		-0-
POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220									
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		-0-
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665									
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936									
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		-0-
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		-0-
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		-0-
01	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2		-0-
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		-0-
DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902									
09	1650 N	1262	-0-	-388	-0-	1262	2		-0-
10	1550 N	1196	-0-	-354	-0-	1196	2		-0-
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		-0-
12	1302 N	1098	-0-	-204	-0-	1098	2		-0-
01	1209 N	954	-0-	-255	-0-	954	2		-0-
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	1		-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
BRG LONE STAR LTD.										090870						
ELKINS UNIT										WELL #:	14	RRCID -> 207235	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH	4135	PERF. 3150 - 3171
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-
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
GRANT HEIRS POOLED UNIT										WELL #:	4 C	RRCID -> 210632	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 3090 - 3132
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-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
GRANT HEIRS CADD0 UNIT										WELL #:	9	RRCID -> 232303	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3143 - 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-
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
GRANT HEIRS CADD0 UNIT										WELL #:	10	RRCID -> 234732	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3372 - 3403
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-
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
OLIVER 'A' UNIT										WELL #:	7	RRCID -> 292004	COMPL. DATE 01/06/2022	TOTAL DEPTH	7102	PERF. 3162 - 3182
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-
02	2184 X	1894	-0-	-290	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345														
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			11
ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610														
09	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
10	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466														
09	450 N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-			-0-
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624														
09	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
12	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420														
09	390 N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-			-0-
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADD O LINE)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345										
INDIAN CREEK		WELL #: U 1			RRCID -> 218932	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 7194	PERF. 3430	-	7005				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MITCHELL				WELL #: 3V	RRCID -> 244945	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH 3797	PERF. 3678	-	3707				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: D 4-C	RRCID -> 253918	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 3275	-	3285				
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060	RRCID -> 196550	COMPL. DATE 03/27/2003	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3240	-	3270				
INDIAN CREEK				WELL #: C 1										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: L 7	RRCID -> 232257	COMPL. DATE 04/07/2008	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3310	-	3610				
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2				N	-0-			-0-
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2				N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2				N	-0-			-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2				N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2				N	-0-			-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164 2				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADD O LIME)				//CONT.//	65280 230	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TARRANT			
WALSH & WATTS, INC.				//CONT.//	895060												
INDIAN CREEK				WELL #: L 11		RRCID -> 232333		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3372 - 3630					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-					-0-	
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			N	-0-					-0-	
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			N	-0-					-0-	
12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2			N	-0-					-0-	
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-					-0-	
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2			N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK				WELL #: I 9		RRCID -> 232334		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3320 - 3340					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-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					
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-	
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305 2				N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK				WELL #: A 4		RRCID -> 233049		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3212 - 3488					
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-	
02	672 N	663	-0-	-9	-0-	663 2				N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK				WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657		PERF. 3340 - 3380					
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-	
02	840 N	828	-0-	-12	-0-	828 2				N	-0-					-0-	
INDIAN CREEK				WELL #: A 5		RRCID -> 247497		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3224 - 3266					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

NEWARK, EAST (CADDO LIME)														
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.														
MCKEE'S PORT UNIT														
//CONT.//				65280 230	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: TARRANT		
				927665										
WELL #:				1 D	RRCID -> 293271				COMPL. DATE 07/01/2022			TOTAL DEPTH 6545 PERF. 3099 - 3132		
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
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-
02	2716 X	2638	-0-	-78	-0-	2638	2		N	-0-				-0-
360 MINING, INC.														
WALKING 'T'														
WELL #:				953494	RRCID -> 287918				COMPL. DATE 08/10/2019			TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3098 - 3154		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
NEWARK, EAST (STRAWN B 1)														
BKV NORTH TEXAS, LLC														
INDIAN CREEK														
WELL #:				65280 302	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: TARRANT		
				100345										
WELL #:				B 1	RRCID -> 200306				COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
NEWARK, EAST (STRAWN J 1)														
BKV NORTH TEXAS, LLC														
INDIAN CREEK														
WELL #:				65280 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: TARRANT		
				100345										
WELL #:				J 1	RRCID -> 196531				COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WALSH & WATTS, INC.														
INDIAN CREEK														
WELL #:				895060	RRCID -> 243550				COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1)		//CONT.//		65280 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060										
INDIAN CREEK		WELL #:		I 9	RRCID -> 247271		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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			
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-
02	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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	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			
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-
02	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			
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67102 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710								
KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 171749		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9458 - 9564	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
OLETHA (PETTIT)				67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.				100710								
MASON, LULA		WELL #:		10	RRCID -> 176749		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7277 - 7496	
09	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	2616	3	8	9	Y	108
10	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	-0-	2770	3	9	9	Y	116
11	1290 X	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	116
12	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	2138	3			Y	116
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	2122	3	7	9	Y	122
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3	2	9	Y	124
MASON, LULA		WELL #:		9	RRCID -> 194089		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7299 - 7468	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
MASON, LULA		WELL #:		16	RRCID -> 207338		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 7278 - 7512	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
MASON, LULA		WELL #:		17	RRCID -> 207340		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7246 - 7462	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
MASON, LULA		WELL #:		18	RRCID -> 207341		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7239 - 7397	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OLETHA (PETTIT)		//CONT.// 67102 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710												
KING		WELL #: 1		RRCID -> 241516		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286						
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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #: 2		RRCID -> 246939		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398						
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #: 3		RRCID -> 246940		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029						
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 6		RRCID -> 253722		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432						
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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						
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-			-0-
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	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						
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLETHA (PETTIT)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
COX, GEORGIA GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
GEORGIA COX GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440														
09	2118	N		2118	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	2		Y	-0-	-0-
10	2170	N		2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	2		Y	-0-	-0-
11	2220	N		2118	-0-	-102	-0-	-0-	2118	2		Y	-0-	-0-
12	2201	N		2164	-0-	-37	-0-	-0-	2164	2		Y	-0-	-0-
01	2170	N		2049	-0-	-121	-0-	-0-	2049	2		Y	-0-	-0-
02	1988	N		1924	-0-	-64	-0-	-0-	1924	2		Y	-0-	-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468														
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						1
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1 1	-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
OLETHA (RODESSA)														
LODESTONE OPERATING, INC.														
HENDERSON, R. L. HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854														
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
YARBROUGH TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763														
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY														
COX, GEORGIA, GU 0/A														
WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736														
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
12	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
01	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
02	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726														
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
0														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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														
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3				Y	-0-		9
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3				Y	-0-		9
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3				Y	-0-		9
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3				Y	-0-		9
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3				Y	-0-		9
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3				Y	-0-		9
HENNDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111														
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-
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3				Y	-0-		-0-
MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048														
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
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3				Y	-0-		3
HENNDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232														
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-
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3				Y	-0-		-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710								
MASON, LULA		WELL #:		5	RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 7561 - 9120	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-			3
MASON, LULA		WELL #:		6	RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH		9350 PERF. 7490 - 9261	
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
ARCHER-BATTLE		WELL #:		2	RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 7452 - 7576	
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
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-			26
YARBROUGH		WELL #:		1	RRCID -> 147545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		9512 PERF. 8230 - 8274	
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-
02	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	
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
*02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2442 3	1 9	Y	1			38
KING		WELL #:		1	RRCID -> 150941		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH		10000 PERF. 7246 - 7866	
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-
02	T. A.	49	-0-	49	49	49 3		Y	-0-			-0-
MASON, LULA		WELL #:		10	RRCID -> 152165		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7598 - 7746	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710									
MASON, LULA		WELL #:		7	RRCID -> 152167		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH		9350 PERF. 8860 - 9038		
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
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
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-			51

HENDERSON, HAZEL				WELL #:	5	RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH		10200 PERF. 8165 - 8674	
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
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		Y	-0-			3

BAKER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 152970		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7574 - 7870	
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
*02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		Y	-0-			70

HENDERSON, R.L. HEIRS				WELL #:	2	RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH		10000 PERF. 7590 - 7732	
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
02	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	
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
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-			6

YARBROUGH TRUST				WELL #:	3	RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH		10000 PERF. 7456 - 7956	
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-
02	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	
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
*02	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		Y	-0-			60

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710										
KING		WELL #:		2	RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7618 - 7920			
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
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
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-			65

SIMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH		10370 PERF. 7438 - 7608			
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-
02	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			
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIMS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH		8260 PERF. 7586 - 7980			
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-
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-			-0-

ARCHER-BATTLE		WELL #:		5	RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH		13330 PERF. 7732 - 7878			
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-
02	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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE		WELL #:		1	RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7735 - 7746			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710								
MASON, LULA		WELL #: 12		RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478		
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
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
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-	31

YARBROUGH TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 178888		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160		
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-
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	Y	-0-	-0-

MASON, LULA		WELL #: 13		RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608		
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
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-	5

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 4		RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401		
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-
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	Y	-0-	-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804		
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-
02	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		
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-
02	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		
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
*02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	Y	-0-	4

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710												
ARCHER-BATTLE		WELL #:		6		RRCID -> 181861		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 7554 - 8034				
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
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-
*02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-				-0-
MASON, LULA		WELL #:		14		RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 7529 - 9447				
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
*02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-				2
MASON, LULA		WELL #:		15		RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 8710 - 9357				
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
*02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-				14
YARBROUGH TRUST		WELL #:		5		RRCID -> 184146		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9769		PERF. 8720 - 9622				
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-
02	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				
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-
02	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				
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
02	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				
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
*02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-				33

OLETHA (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE	
LODESTONE OPERATING, INC.														
MASON, LULA														
WELL #: 18														
RRCID -> 209542														
COMPL. DATE 02/16/2005														
TOTAL DEPTH 7825														
PERF. 7239 - 7712														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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														
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
*02	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2530	3	1	9	Y	1			111
KING GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 252587														
COMPL. DATE 12/22/2008														
TOTAL DEPTH 10200														
PERF. 7792 - 8992														
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
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			2
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
J. R. THOMASON GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 250606														
COMPL. DATE 01/10/2009														
TOTAL DEPTH 10128														
PERF. 9142 - 9803														
09	3540 X	2962	-0-	-578	-0-	2231	1	702	5	N	26	26	8	-0-
						29	9							
10	3658 X	2546	-0-	-1112	-0-	1788	1	741	5	N	15	15	8	-0-
						17	9							
11	3540 X	3052	-0-	-488	-0-	2865	1	180	5	N	6	6	8	-0-
						7	9							
12	3658 X	3376	-0-	-282	-0-	2894	1	452	5	N	27	27	8	-0-
						30	9							
01	3658 X	1049	-0-	-2609	-0-	531	1	515	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
02	2856 X	1830	-0-	-1026	-0-	589	1	1237	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
J.R.THOMASON GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 250607														
COMPL. DATE 12/26/2008														
TOTAL DEPTH 10150														
PERF. 9334 - 9840														
09	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	183	1	5877	2	N	34	34	8	-0-
						37	9							
10	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	248	1	6145	2	N	27	27	8	-0-
						30	9							
11	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	69	1	3265	2	N	14	14	8	-0-
						15	9							
12	806 X	384	-0-	-422	-0-	7	1	330	2	N	43	43	8	-0-
						47	9							
01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	75	1	2207	2	N	8	8	8	-0-
						9	9							
02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	119	1	3534	2	N	9	9	8	-0-
						10	9							

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
J R THOMASON GU		WELL #:		2	RRCID -> 257540		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9278 - 9562			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	-0-
L O NETTLES				WELL #:	1	RRCID -> 258178		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 7360 - 7538		
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-
02	1652 X	23	-0-	-1629	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
L O NETTLES				WELL #:	2	RRCID -> 271100		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 7311 - 7504		
09	2730 X	1872	-0-	-858	-0-	122	1	1741	2	N	8	8	8	-0-
						9	9							
10	2821 X	2009	-0-	-812	-0-	279	1	1723	2	N	2	2	8	-0-
						5	5	2	9					
11	2760 X	1817	-0-	-943	-0-	640	1	1167	2	N	-0-			-0-
						10	5							
12	2852 X	1997	-0-	-855	-0-	662	1	1334	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
01	2852 X	1672	-0-	-1180	-0-	647	1	1019	2	N	-0-			-0-
						6	5							
02	1820 X	1714	-0-	-106	-0-	594	1	1082	2	N	-0-			-0-
						38	5							
THOMASON, J.R. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 272434		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 11663		PERF. 9120 - 9440		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOWLER 'A'				WELL #:	1	RRCID -> 282708		COMPL. DATE 08/27/2022		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 7261 - 7344		
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							
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	33	1	993	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							

OLETHA (TRAVIS PEAK) ENCRESSENT, LLC YARBROUGH TRUST		//CONT.//		67102 620 251739	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:		10	RRCID -> 184446	COMPL. DATE 01/29/2007	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 7558	-	7858			
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
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
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			1
HILCORP ENERGY COMPANY COX, GEORGIA GAS UNIT				386310 WELL #:	2	RRCID -> 146290	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7910	-	7970		
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-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 148427	COMPL. DATE 01/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7606	-	7626		
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-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-			-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 150444	COMPL. DATE 05/29/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7593	-	7706		
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
02	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			Y	-0-			10
COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 180587	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 7848	-	8725		
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-
02	0 X	-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		
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
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-			11

OLETHA (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY OATES, JAMES				//CONT.// //CONT.// WELL #:	67102 620 386310 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIMESTONE								
						RRCID ->	204036	COMPL.	DATE	09/01/2004	TOTAL	DEPTH	11362	PERF.	7980	-	7990				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			377	2	14	9	N	13		13	8		-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			408	2	8	9	N	7		7	8		-0-
11	390	N	319	-0-	-71	-0-	-0-	-0-			319	2			N	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	-0-	-0-			375	2			N	-0-					-0-
01	403	N	284	-0-	-119	-0-	-0-	-0-			284	2			N	-0-					-0-
02	308	N	214	-0-	-94	-0-	-0-	-0-			214	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. SIMS, KENNETH					828082 WELL #:	1	RRCID ->		158194	COMPL.	DATE	08/29/2021	TOTAL	DEPTH	8250	PERF.	6896	-	6980		
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-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC RITA ANN					828356 WELL #:	1	RRCID ->		147846	COMPL.	DATE	06/09/1994	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	7752	-	7927		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-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		
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-		-0-			1344	2			N	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		-0-			1130	2			N	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-		-0-			1273	2			N	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-		-0-			1194	2			N	-0-					-0-
*01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-		-0-			1101	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

ROBERTS, J.B.					WELL #:	3	RRCID ->		151304	COMPL.	DATE	07/01/1994	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	7657	-	7765		
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-		-0-			242	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-		-0-			258	2			N	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-		-0-			216	2			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-		-0-			229	2			N	-0-					-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-		-0-			218	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

VALENCE OPERATING COMPANY SIMS, COLLIE					881167 WELL #:	2	RRCID ->		169080	COMPL.	DATE	05/14/1998	TOTAL	DEPTH	8265	PERF.	7441	-	7748		
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-		-0-			75 13	1 9	2444	2	Y	12					246
10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-		-0-			110 102	1 1	2744	2	Y	-0-					246
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-		-0-			13 89	9 1	2549	2	Y	12	169	1			89
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-		-0-			51 89	9 1	2408	2	Y	46					135
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-		-0-			100 13	1 9	2532	2	Y	12					147
02	2464	N	2426	-0-	-38	-0-		-0-			84 24	1 9	2318	2	Y	22					169

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2	N	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-
SPENCE "B"		WELL #: 1	RRCID -> 240325	COMPL. DATE 04/22/2008	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9744 - 10498		
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2	N	-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		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
PERRY GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 298080	COMPL. DATE 07/26/2024	TOTAL DEPTH 12650	PERF. 7328 - 7350		
09	330 N	72	-0-	-258	-0-	72 2	N	-0-
10	341 N	36	-0-	-305	-0-	36 2	N	-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-
02	224 N	69	-0-	-155	-0-	69 2	N	-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356						
COX-WHITE		WELL #: 1	RRCID -> 015546	COMPL. DATE 03/20/1961	TOTAL DEPTH 6833	PERF. 6746 - 6754		
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356								
JONES, CRYSTAL D., UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015549		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6728 - 6738	
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
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	447	-0-	-18	-0-	447	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KIMBELL-HUGHES		WELL #:		1	RRCID -> 125142		COMPL. DATE 08/13/1987		TOTAL DEPTH	6974	PERF. 6764 - 6769	
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	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DUNCAN, C.E.		WELL #:		1	RRCID -> 282692		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH	7270	PERF. 6734 - 6741	
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	131	-0-	-520	-0-	131	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COX-WHITE		WELL #:		2	RRCID -> 283963		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6753 - 6768	
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	537	-0-	-21	-0-	537	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751														
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
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-
02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3		N	-0-				-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676														
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-
02	1232 N	865	-0-	-367	-0-	865	3		N	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240														
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-
02	2968 X	2720	-0-	-248	-0-	2720	3		N	-0-				-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363														
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-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267														
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-
02	784 N	716	-0-	-68	-0-	716	3		N	-0-				-0-
OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914														
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-
02	392 N	346	-0-	-46	-0-	346	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														
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-
02	1316 N	1251	-0-	-65	-0-	1251	3		N	-0-				-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #: 156		RRCID -> 134076		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150	
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
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-
OGU (MC & SUGGETT-19)		WELL #: 158		RRCID -> 134372		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318	
09	390 N	253	-0-	-137	-0-	253 3		N	-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-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	
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		N	-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-
OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 134917		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080	
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-
12	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 3		N	-0-
01	341 N	123	-0-	-218	-0-	123 3		N	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-
OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #: 121 T		RRCID -> 134918		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575	
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-
10	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	1584 3		N	-0-
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-
12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3		N	-0-
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3		N	-0-
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3		N	-0-
OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870	
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OPELIKA (COTTON VALLEY)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (HARVARD, J.M. -8)														
WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700														
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
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-
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-				-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -6)														
WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346														
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-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -25)														
WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -27)														
WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -26)														
WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904														
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-
02	17175 X	2395	-0-	-14780	-0-	2395	3		N	-0-				-0-
OGU (ALLYN, C. H. -12)														
WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002														
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-
02	308 N	114	-0-	-194	-0-	114	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
HEARNE, BEN, ET AL			WELL #: 1 T		RRCID -> 035125		COMPL. DATE 08/27/2022		TOTAL DEPTH 9564		PERF. 9520 - 9540					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035													
EDWARDS, J. S.			WELL #: 1		RRCID -> 015633		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 8967 - 9594					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)			WELL #: 17 T		RRCID -> 015634		COMPL. DATE 10/13/1946		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9360 - 9397					
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	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					
09	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 T		RRCID -> 086178		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440	
								PERF. 8581 - 9344	
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
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-	-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-	-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-	-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-	-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-	-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77 C		RRCID -> 113964		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10203	
								PERF. 8850 - 8914	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193	
								PERF. 7988 - 8831	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175517		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300	
								PERF. 8545 - 8633	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
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-
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (PETTIT)			//CONT.//			67416 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//			879035													
OGU (HARVARD, J. M. #4)			WELL #:			147	RRCID -> 274103			COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 10556		PERF. 8551 - 8645				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OPELIKA (RODESSA)						67416 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON						
C6 OPERATING, L.L.C.						121212													
WYNNE, T. L. UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 038757			COMPL. DATE 03/09/1966			TOTAL DEPTH 8964		PERF. 8777 - 8964				
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						
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-				N	NO RPT			128						
ELLIS EXPLORATION, INC.						248895													
BURNETT, A. R.			WELL #:			1	RRCID -> 015566			COMPL. DATE 06/13/1947			TOTAL DEPTH 9439		PERF. 8770 - 8792				
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						
02	252 N	63	-0-	-189	-0-	62	2	1 9	N	1			278						
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				
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-						
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-						
OGU (ASHER, M. A. -1)			WELL #:			2	RRCID -> 015568			COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 8728		PERF. 8222 - 8426				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
OGU (BARTON, PHEBE -1)			WELL #:			3	RRCID -> 015569			COMPL. DATE 03/02/1948			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8706 - 8801				
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-						
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-						

OPELIKA (RODESSA) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC OGU (BUCKALEW, IRA -1)														
//CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
//CONT.// 879035 WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764														
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-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	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														
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-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582														
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-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-			-0-
OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838														
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-			-0-
10	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827														
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #:		12	RRCID -> 015578	COMPL. DATE 10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8252	-	8266
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
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-			-0-
10	744 N	724	-0-	-20	-0-	724 3	N	-0-			-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-			-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-			-0-
01	713 N	411	-0-	-302	-0-	411 3	N	-0-			-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-			-0-
OGU (HAMILL, G. W. -2)		WELL #:		13	RRCID -> 015579	COMPL. DATE 02/09/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8770	-	8778
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #:		15	RRCID -> 015581	COMPL. DATE 10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8705	-	8809
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
HEARNE, BEN		WELL #:		1	RRCID -> 015582	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
HEARNE, BEN		WELL #:		2	RRCID -> 015583	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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-
02	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		
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-
02	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
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-
02	0 N	-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 (JOHNSTON, L. E. -1)			WELL #: 17 C			RRCID -> 015588			COMPL. DATE 11/05/1946			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) LIFT (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
02		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3				N	-0-					-0-	
OGU (KILLINGSWORTH-1)			WELL #: 18			RRCID -> 015589			COMPL. DATE 04/26/1944			TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LACO OIL COMPANY			WELL #: 1			RRCID -> 015590			COMPL. DATE 06/14/1949			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LACO OIL COMPANY			WELL #: 2			RRCID -> 015591			COMPL. DATE 09/21/1949			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
OGU (LEWIS, E. -1)			WELL #: 19			RRCID -> 015592			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736							
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3				N	-0-					-0-	
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3				N	-0-					-0-	
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3				N	-0-					-0-	
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3				N	-0-					-0-	
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3				N	-0-					-0-	
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3				N	-0-					-0-	
OGU (LEWIS, E. S. -1)			WELL #: 20			RRCID -> 015593			COMPL. DATE 04/01/1947			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781							
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-	
02	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							
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3				N	-0-					-0-	
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3				N	-0-					-0-	
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3				N	-0-					-0-	
12	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	1178	3				N	-0-					-0-	
01	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	1109	3				N	-0-					-0-	
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3				N	-0-					-0-	

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950														
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-
02	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														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
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-
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	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														
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680		
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
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-
02	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		
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-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-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		
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-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696		
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-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780		
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC DODSON, ROY														
//CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
//CONT.// 879035														
WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	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	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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														
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843														
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	3	392	9	Y	356	357 1	306
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	825	3	327	9	Y	297	192 1	411
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	956	3	246	9	Y	224	341 1	294
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	739	3	237	9	Y	215	188 1	321
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	677	3	651	9	Y	592	345 1	568
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-	212 1	356
OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178														
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970														
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548														
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)			//CONT.// 67416 498			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035																
HEARNE, BEN			WELL #: 6			RRCID -> 042221			COMPL. DATE 02/09/1948			TOTAL DEPTH 9006			PERF. 8838 - 8949				
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	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

MAYFIELD COMPANY				WELL #: 1		RRCID -> 042222			COMPL. DATE 10/02/1946			TOTAL DEPTH 8972			PERF. 8841 - 8942				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

HEARNE, BEN				WELL #: 5		RRCID -> 044443			COMPL. DATE 11/12/1947			TOTAL DEPTH 8986			PERF. 8828 - 8940				
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

HEARNE, BEN				WELL #: 7		RRCID -> 052731			COMPL. DATE 02/11/1949			TOTAL DEPTH 8800			PERF. N/A				
09	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	3					Y	-0-					-0-	
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3					Y	-0-					-0-	
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3					Y	-0-					-0-	
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3					Y	-0-					-0-	
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3					Y	-0-					-0-	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3					Y	-0-					-0-	

OGU (SAYLORS, M. A-2)				WELL #: 46 C		RRCID -> 092292			COMPL. DATE 01/15/1981			TOTAL DEPTH 10295			PERF. 8000 - 8044				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	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				
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-	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-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				
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
OGU (TULLOS, J. W. A-1)																			
WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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																			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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																			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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																			
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-	
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3				N	-0-					-0-	
OGU (SAYLORS, M. A-3)																			
WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336																			
09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3				N	-0-					-0-	
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3				N	-0-					-0-	
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3				N	-0-					-0-	
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3				N	-0-					-0-	
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3				N	-0-					-0-	
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3				N	-0-					-0-	
OGU (MALONE, G. W. -2)																			
WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064																			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (LEWIS, S. J. -1)																			
WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730																			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	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 (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603									
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
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 C		RRCID -> 120131		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263									
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10		558 N	426	-0-	-132	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11		450 N	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12		465 N	360	-0-	-105	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01		434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02		364 N	307	-0-	-57	-0-	307	3			N	-0-					-0-
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67 C		RRCID -> 120132		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-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									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120539		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (HARVARD, J. M. -3)														
WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950														
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
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	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														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
OGU ((MCGEE, S.S. -5)														
WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090														
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	3				N	-0-	-0-
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	3				N	-0-	-0-
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	3				N	-0-	-0-
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	3				N	-0-	-0-
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	3				N	-0-	-0-
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	3				N	-0-	-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -3)														
WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845														
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	1952	3				N	-0-	-0-
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	2103	3				N	-0-	-0-
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	2018	3				N	-0-	-0-
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	3				N	-0-	-0-
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	2353	3				N	-0-	-0-
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	1947	3				N	-0-	-0-
OGU (INGRAM, M.W. -5)														
WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152														
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3				N	-0-	-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3				N	-0-	-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	3				N	-0-	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	3				N	-0-	-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	3				N	-0-	-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3				N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)										CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
OGU (INGRAM, M. W.-2)																			
//CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 879035																			
WELL #: 71										RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278									
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
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12		403 N	358	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
TEDFORD, J.W.										WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019									
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-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-
02		0 N	-0-	-0-	-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									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (SAYLORS, M. A-8)										WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415									
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)										WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572									
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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									
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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									
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (SAYLORS, M. A-4)														
WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330														
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
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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														
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-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3				N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)														
WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566														
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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														
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-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3				N	-0-	-0-
OGU (HAMILL, SALLIE -1)														
WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720														
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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														
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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														
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-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3				N	-0-	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 174970		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257						
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OPELIKA (RODESSA)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (SAYLORS, M. A-5)														
WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-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														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (POPE, F. S. -3)														
WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
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-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)											CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC											//CONT.// 67416 498			NON-ASSOCIATED					
OGU (POPE, F. S. -4)											//CONT.// 879035								
WELL #: 99											RRCID -> 184623			COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
02	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																			
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-				
02	224 N	176	-0-	-48	-0-		176	3			N	-0-			-0-				
OGU (HUFF C. C. 3)																			
WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048																			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
02	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																			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
OGU (MAGER, T. M. 5)																			
WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192																			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
02	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																			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
02	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																			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				

OPELIKA (RODESSA)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (ASHER, W. D. -3)														
WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170														
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	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														
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-
02	560	N	262	-0-	-298	-0-	262	3				N	-0-	-0-
OGU (ASHER, M. A. -5)														
WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -6)														
WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462														
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-
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3				N	-0-	-0-
OGU (POPE, F.S. -2)														
WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	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 (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020																		
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	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																		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	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																		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	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																		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315																		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	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																		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	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																		
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-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-		388	3				N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #:		94	RRCID ->	286915	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	10355 PERF. 7771 - 9997
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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-
02	3108 X	2206	-0-	-902	-0-	2206	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
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
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	80
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
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-
02	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	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
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-
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -2)				WELL #:	25 T	RRCID ->	015625	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351
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-
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
OGU (MCGEE, S. S. -1)															
WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
02	812 N	464	-0-	-348	-0-	464	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OGU (MAGERS, T. M. -1)														WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861	
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-
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OGU (TULLOS A-1)														WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376	
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-
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OGU (TULLOS, J.W. B-2)														WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (SAYLORS, M. B-2)														
WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
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-
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	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														
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-
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	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														
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-
02	2016 X	1632	-0-	-384	-0-	1632	3			N	-0-			-0-
OGU (INGRAM, M.W. -1)														
WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080														
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-
02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-2)														
WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A														
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-			-0-
10	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-			-0-
11	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-			-0-
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-			-0-
01	1891 N	1836	-0-	-55	-0-	1836	3			N	-0-			-0-
02	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, THEO -1)														
WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MALONE, G.W. -1)														
WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280														
09	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-			-0-
10	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-			-0-
11	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-			-0-
12	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-			-0-
01	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-			-0-
02	1988 X	1687	-0-	-301	-0-	1687	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. -1)		WELL #: 49 T		RRCID -> 035711		COMPL. DATE 01/03/1965		TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -3)															
		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995							
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	3			N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	3			N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	3			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-2)															
		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976							
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		1842	3			N	-0-			-0-
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		1804	3			N	-0-			-0-
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		1631	3			N	-0-			-0-
12	1209 N	1098	-0-	-111	-0-		1098	3			N	-0-			-0-
01	1209 N	441	-0-	-768	-0-		441	3			N	-0-			-0-
02	1092 N	933	-0-	-159	-0-		933	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -3)															
		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A							
09	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-		2290	3			N	-0-			-0-
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-		2386	3			N	-0-			-0-
11	2580 N	2307	-0-	-273	-0-		2307	3			N	-0-			-0-
12	2418 N	2194	-0-	-224	-0-		2194	3			N	-0-			-0-
01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-		2667	3			N	-0-			-0-
02	2156 N	2100	-0-	-56	-0-		2100	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT B-1)															
		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077							
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-
02	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-		1026	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -5)															
		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587							
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-
02	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-		3163	3			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, JANE -1)															
		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (TULLOS, J. W. A-2)														
WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
02	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-		4196	3		N	-0-			-0-
OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419														
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-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 10097 - 10098														
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-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038														
09	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-		6167	3		N	-0-			-0-
10	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-		4307	3		N	-0-			-0-
11	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-		4923	3		N	-0-			-0-
12	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-		4769	3		N	-0-			-0-
01	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-		5146	3		N	-0-			-0-
02	3276 X	3250	-0-	-26	-0-		3250	3		N	-0-			-0-
OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733														
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964														
09	2670 N	2146	-0-	-524	-0-		2146	3		N	-0-			-0-
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-		1847	3		N	-0-			-0-
11	2430 N	1988	-0-	-442	-0-		1988	3		N	-0-			-0-
12	2201 N	1914	-0-	-287	-0-		1914	3		N	-0-			-0-
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-		2261	3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1746	-0-	-102	-0-		1746	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 879035									
OGU (HAMILL, SALLIE -1)										WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054		PERF. 8507 - 9788	
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			
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-					-0-			
10		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-					-0-			
11		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-					-0-			
12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-					-0-			
01		465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3		N	-0-					-0-			
02		420 N	386	-0-	-34	-0-	386	3		N	-0-					-0-			
OGU (MALONE, G. W. -2)										WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178		PERF. 7841 - 9933	
09		2670 X	2603	-0-	-67	-0-	2603	3		N	-0-					-0-			
10		2759 X	1646	-0-	-1113	-0-	1646	3		N	-0-					-0-			
11		2700 X	1859	-0-	-841	-0-	1859	3		N	-0-					-0-			
12		2790 X	2164	-0-	-626	-0-	2164	3		N	-0-					-0-			
01		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3		N	-0-					-0-			
02		2380 X	1841	-0-	-539	-0-	1841	3		N	-0-					-0-			
OGU (SAYLORS, M. A. -3)										WELL #: 58 T		RRCID -> 113653		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 10157		PERF. 8173 - 9766	
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-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
OGU (LEWIS, S. J. -1)										WELL #: 61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061		PERF. 8559 - 9723	
09		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		N	-0-					-0-			
10		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3		N	-0-					-0-			
11		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3		N	-0-					-0-			
12		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-					-0-			
01		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-					-0-			
02		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-					-0-			
OGU (SAYLORS, M. A. -4)										WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 8115 - 9455	
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-			
02		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3		N	-0-					-0-			
OGU (POPE, F. S. -3)										WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198		PERF. 8194 - 10013	
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-			
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-					-0-			
OGU (MC & SUGGETT -7)										WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8698 - 10108	
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-			
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-					-0-			

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035													
OGU (MC & SUGGETT -8)			WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202		PERF. 8900 - 10145					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02		1036 N	1021	-0-	-15	-0-	1021 3				N	-0-				-0-
OGU (ALLYN, C. H. -5)			WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 7771 - 9997					
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-
02		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 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					
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-
02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3				N	-0-				-0-
OGU (MAGERS, T. M. -3)			WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8062 - 10250					
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-
02		2800 N	2877	-0-	77	83	2877 3				N	-0-				-0-
OGU (POPE, F. S. -4)			WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8158 - 10126					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OGU (MAGERS, T. M. -5)			WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7997 - 10058					
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3				N	-0-				-0-
10		930 N	802	-0-	-128	-0-	802 3				N	-0-				-0-
11		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3				N	-0-				-0-
12		775 N	720	-0-	-55	-0-	720 3				N	-0-				-0-
01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3				N	-0-				-0-
02		728 N	711	-0-	-17	-0-	711 3				N	-0-				-0-
OGU (ALLYN, C. H. -6)			WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8742 - 10300					
09		1050 N	531	-0-	-519	-0-	531 3				N	-0-				-0-
10		1178 N	325	-0-	-853	-0-	325 3				N	-0-				-0-
11		960 N	340	-0-	-620	-0-	340 3				N	-0-				-0-
12		558 N	273	-0-	-285	-0-	273 3				N	-0-				-0-
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3				N	-0-				-0-
02		308 N	229	-0-	-79	-0-	229 3				N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711														
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291														
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-			-0-
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-			-0-
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-			-0-
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-			-0-
01	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	1075	3			N	-0-			-0-
02	1064 N	978	-0-	-86	-0-	978	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681														
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-			-0-
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-			-0-
11	1470 N	1357	-0-	-113	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
12	1519 N	1433	-0-	-86	-0-	1433	3			N	-0-			-0-
01	1519 N	1368	-0-	-151	-0-	1368	3			N	-0-			-0-
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)													CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (MALONE, G. W. -3)														
WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268														
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	
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-		-0-	
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-		-0-	
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-		-0-	
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-		-0-	
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-		-0-	
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-		-0-	
OGU (TULLOS, J. W. A-3)													WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513	
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
OGU (HATTON, E. S. -2)													WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594	
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-		-0-	
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-		-0-	
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-		-0-	
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-		-0-	
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-		-0-	
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-		-0-	
OGU (ASHER, M. A. -2)													WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713	
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-		-0-	
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-		-0-	
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-		-0-	
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-		-0-	
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-		-0-	
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-		-0-	
OGU (SAYLORS, M. B-4)													WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595	
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-	
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	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	
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-	
02	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-		-0-	
OGU (ALLYN, C. H. -7)													WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212	
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-	
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	738	3			N	-0-		-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)														
WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT (L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		1296 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														
09	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-		2641 3			N	-0-			-0-
10	3100 N	3290	-0-	-190	-190		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-
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-		3089 3			N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -7)														
WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107														
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-
02	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-		2694 3			N	-0-			-0-
OGU (MALONE, G. W. -5)														
WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281														
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-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-		652 3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-4)														
WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970														
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-
02	1708 N	1619	-0-	-89	-0-		1619 3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -13)														
WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
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-
02	1260 N	1100	-0-	-160	-0-		1100 3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758		
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-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142		
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-
02	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		
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-
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632		
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-	-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-	-0-
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3	N	-0-	-0-
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-	-0-
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3	N	-0-	-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-	-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904		
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-	-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-	-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-	-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-	-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	N	-0-	-0-
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	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		
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-	-0-
10	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	3	N	-0-	-0-
11	780 N	715	-0-	-65	-0-	715	3	N	-0-	-0-
12	806 N	396	-0-	-410	-0-	396	3	N	-0-	-0-
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-	-0-
02	672 N	413	-0-	-259	-0-	413	3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-	-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-	-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-	-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-	-0-
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-	-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 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	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-	-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-	-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-	-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-	-0-
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3	N	-0-	-0-
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 10099 - 10165	
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3	N	-0-	-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-	-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3	N	-0-	-0-
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-	-0-
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-	-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301	
09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3	N	-0-	-0-
10	2170 N	1972	-0-	-198	-0-	1972 3	N	-0-	-0-
11	2010 N	1968	-0-	-42	-0-	1968 3	N	-0-	-0-
12	2201 N	1916	-0-	-285	-0-	1916 3	N	-0-	-0-
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 3	N	-0-	-0-
02	1848 N	1737	-0-	-111	-0-	1737 3	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-5)		WELL #: 145		RRCID -> 125416		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910	
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
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-	-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-	-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-	-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-	-0-
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 3	N	-0-	-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-	-0-
OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 12/18/2025		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566	
09	1470 X	679	-0-	-791	-0-	679 3	N	-0-	-0-
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-		N	-0-	-0-
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-		N	-0-	-0-
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-		N	-0-	-0-
01	1519 X	5	-0-	-1514	-0-	5 3	N	-0-	-0-
02	476 X	311	-0-	-165	-0-	311 3	N	-0-	-0-
OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867	
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-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-	-0-
OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
OGU (SAYLORS, M. A-8)															

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 9142 - 9451	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-	-0-
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8244 - 9554	
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-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-	-0-
OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 9047 - 9942	
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-
02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 3	N	-0-	-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8353 - 9673	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8828 - 10096	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 145884		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8160 - 9538	
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-	-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-	-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-	-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-	-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-	-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-	-0-
OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8900 - 9990	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
OGU (MC & SUGGETT -24)															
WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869															
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	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
OGU (SPRADLIN, G.T. -4)														WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657	
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (ALLYN, C.H. -11)														WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682	
09	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1404	3				N	-0-		-0-
10	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	1441	3				N	-0-		-0-
11	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	1384	3				N	-0-		-0-
12	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	1345	3				N	-0-		-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3				N	-0-		-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3				N	-0-		-0-
OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)														WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863	
09	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1069	3				N	-0-		-0-
10	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	1068	3				N	-0-		-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3				N	-0-		-0-
12	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3				N	-0-		-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3				N	-0-		-0-
02	1036	N	840	-0-	-196	-0-	840	3				N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -23)														WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470	
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-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3				N	-0-		-0-
OGU (HUFF, C.C. -6)														WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362	
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-
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	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	
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-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3				N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																	
OGU (HARVARD, J. M. -6)																	
WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962																	
M	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		
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-			-0-		
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-			-0-		
11	1920 N	594	-0-	-1326	-0-	-0-	594	3			N	-0-			-0-		
12	2015 N	2	-0-	-2013	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-		
01	2015 N	1	-0-	-2014	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-		
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1														WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690			
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-		
02	PRTL PLG	-0-	-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			
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-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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			
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-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)														WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648			
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-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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			
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-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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			
09	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-			-0-		
10	993 X	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-			-0-		
11	918 X	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-			-0-		
12	876 X	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-			-0-		
01	968 X	968	-0-	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-			-0-		
02	616 X	429	-0-	-187	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-		

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//	879035							
OGU (HOWELL, W. Y. -6)			WELL #:	195	RRCID -> 179580	COMPL. DATE 07/11/2002	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 8957	- 10014		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

OGU (MC & SUGGETT 18-X)			WELL #:	153X	RRCID -> 192649	COMPL. DATE 02/25/2001	TOTAL DEPTH 11819	PERF. 9320	- 10184		
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

OGU (ASHER, M. A. -6)			WELL #:	198	RRCID -> 209833	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 10217	PERF. 8106	- 10033		
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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

OGU (MC & SUGGETT -17)			WELL #:	150	RRCID -> 210369	COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH 11892	PERF. 8664	- 9778		
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

OGU (MAGERS, T. M. -11)			WELL #:	201	RRCID -> 214626	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 10445	PERF. 8888	- 10208		
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			-0-	
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			-0-	
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			-0-	
12	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			-0-	
01	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			-0-	
02	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			-0-	

OGU (SPRADLIN, G. T. -5)			WELL #:	199	RRCID -> 214627	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 10837	PERF. 9150	- 10050		
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

OGU (HOWELL, W. Y. -2)			WELL #:	131	RRCID -> 221488	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 11954	PERF. 8768	- 10010		
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035																		
OGU (MAGERS, T. M.-6)		WELL #:		108		RRCID -> 230323		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 8059 - 9410										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	3						N	-0-						-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	3						N	-0-						-0-
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	3						N	-0-						-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	1501	3						N	-0-						-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	3						N	-0-						-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	3						N	-0-						-0-

OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #:		160		RRCID -> 251123		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 7846 - 9857										
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-

WELLS, GRACE "A"		WELL #:		2		RRCID -> 273485		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8456 - 9479										
09	2880	X	2866	-0-	-14	-0-	-0-	2866	3						N	-0-						-0-
10	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	-0-	2969	3						N	-0-						-0-
11	3060	X	2981	-0-	-79	-0-	-0-	2981	3						N	-0-						-0-
12	3162	X	2266	-0-	-896	-0-	-0-	2266	3						N	-0-						-0-
01	3007	X	2185	-0-	-822	-0-	-0-	2185	3						N	-0-						-0-
02	2772	X	1818	-0-	-954	-0-	-0-	1818	3						N	-0-						-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #:		102		RRCID -> 283033		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8004 - 10071										
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	3						N	-0-						-0-
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	-0-	2729	3						N	-0-						-0-
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	-0-	2629	3						N	-0-						-0-
12	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	-0-	2336	3						N	-0-						-0-
01	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	3						N	-0-						-0-
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	2669	3						N	-0-						-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)		67890 400		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1		RRCID -> 118493		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 15208		PERF. 14248 - 14274										
MORGAN CREEK VILLAGE INC																						
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)		69997 100		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		1		RRCID -> 145882		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 14710 - 15200										
POTH FAMILY TRUST																						
09	7620	X	3396	-0-	-4224	-0-	-0-	65	1	3331	2	N	-0-									-0-
10	7874	X	4922	-0-	-2952	-0-	-0-	4922	2			N	-0-									-0-
11	7620	X	4833	-0-	-2787	-0-	-0-	4833	2			N	-0-									-0-
12	7874	X	7826	-0-	-48	-0-	-0-	7826	2			N	-0-									-0-
01	6479	X	3262	-0-	-3217	-0-	-0-	3262	2			N	-0-									-0-
02	4508	X	4072	-0-	-436	-0-	-0-	4072	2			N	-0-									-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC POTH FAMILY TRUST													CNTY: LEON																			
//CONT.// 69997 100 //CONT.// 220903 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 158520													COMPL. DATE 02/02/1996				TOTAL DEPTH 15567				PERF.15100 - 15567											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE												
09	84540 X	80677	-0-	-0-	-3863	-0-	-0-	1536	1	79141	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
10	84816 X	83299	-0-	-0-	-1517	-0-	-0-	83299	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
11	87570 X	78645	-0-	-0-	-8925	-0-	-0-	78645	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
12	90489 X	90217	-0-	-0-	-272	-0-	-0-	90217	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
01	90489 X	81861	-0-	-0-	-8628	-0-	-0-	81861	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
02	75292 X	74820	-0-	-0-	-472	-0-	-0-	74820	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
PERSONVILLE (COTTON VALLEY) LODESTONE OPERATING, INC. ROGERS GAS UNIT													70792 200 100710 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
RRCID -> 162671													COMPL. DATE 02/06/1998				TOTAL DEPTH 10300				PERF. 9221 - 9436											
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 2				RRCID -> 170092				COMPL. DATE 05/22/1998				TOTAL DEPTH 10330				PERF. 9880 - 9920			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ETHRIDGE													220903 WELL #: 1				RRCID -> 156401				COMPL. DATE 11/04/1998				TOTAL DEPTH 11012				PERF. 9568 - 10118			
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	534	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11												
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11												
11	840 N	818	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	818	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11												
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11												
01	899 N	853	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	43	1	810	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11												
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	758	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11												
TUCKER													WELL #: 2				RRCID -> 159759				COMPL. DATE 07/04/1996				TOTAL DEPTH 11000				PERF. 9544 - 9676			
09	900 N	887	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	310	1	577	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8												
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8												
11	1050 N	875	-0-	-0-	-175	-0-	-0-	875	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8												
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8												
01	1023 N	871	-0-	-0-	-152	-0-	-0-	43	1	828	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8												
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	810	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8												
TUCKER													WELL #: 4				RRCID -> 161930				COMPL. DATE 01/16/1997				TOTAL DEPTH 11050				PERF. 9682 - 9964			
09	3000 N	11536	-0-	-0-	8536	-0-	-0-	4033	1	7503	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8												
10	3100 N	860	-0-	-0-	-2240	-0-	-0-	6296	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8												
11	3000 N	2244	-0-	-0-	-756	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8												
12	8151 X	2611	-0-	-0-	-5540	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8												
01	3007 X	2573	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	129	1	2444	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8												
02	2912 X	1414	-0-	-0-	-1498	-0-	-0-	38	1	1376	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8												

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)													CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
BETTINGER															
WELL #: 2															
RRCID -> 162578															
COMPL. DATE 03/15/2012															
TOTAL DEPTH 11500													PERF. 9696 - 10689		
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
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
02		616 N	600	-0-	-16	-0-	23	1	577	2	N	-0-			8
TUCKER															
WELL #: 5															
RRCID -> 164339															
COMPL. DATE 07/03/1997															
TOTAL DEPTH 11018													PERF. 10820 - 10970		
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
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	36	1	1295	2	Y	-0-			8
STONE, R. E. "A"															
WELL #: 1															
RRCID -> 167914															
COMPL. DATE 02/25/1998															
TOTAL DEPTH 9750													PERF. 9536 - 9553		
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-
02		2240 N	1542	-0-	-698	-0-	50	1	1492	2	Y	-0-			-0-
ETHRIDGE															
WELL #: 3															
RRCID -> 169925															
COMPL. DATE 09/30/2022															
TOTAL DEPTH 10266													PERF. 10117 - 10147		
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-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
TUCKER															
WELL #: 6															
RRCID -> 170086															
COMPL. DATE 07/29/1998															
TOTAL DEPTH 11310													PERF. 11104 - 11162		
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
02		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	46	1	1645	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		
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURLESON-MCBAY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	70792 200 220903 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 173805				CAPACITY COMPL. DATE 06/09/1999				CNTY: LIMESTONE TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136				
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETTINGER				WELL #:	3	RRCID -> 175324				COMPL. DATE 08/26/1999				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158				
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	617	1	1058	2	N	-0-					8
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	9	N	1	1	8			8
11	1860 N	1529	-0-	-331	-0-	-0-	-0-	10	1	1519	2	N	-0-					8
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					8
01	1829 N	1534	-0-	-295	-0-	-0-	-0-	92	1	1442	2	N	-0-					8
02	1428 N	1216	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	46	1	1167	2	N	3	3	8			8
								3	9									

MCCLARAN, J. C.				WELL #:	2	RRCID -> 183157				COMPL. DATE 09/19/2022				TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737				
09	1200 N	985	-0-	-215	-0-	-0-	-0-	30	1	955	2	Y	-0-					-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	980	2	Y	-0-					-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	991	2	Y	-0-					-0-
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1065	2	Y	-0-					-0-
01	1023 N	750	-0-	-273	-0-	-0-	-0-	25	1	725	2	Y	-0-					-0-
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1177	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST				WELL #:	1	RRCID -> 194957				COMPL. DATE 04/17/2003				TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600				
09	570 N	567	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	17	1	550	2	Y	-0-					-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	551	2	Y	-0-					-0-
11	630 N	544	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	11	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	512	2	Y	-0-					-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	507	2	Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. HILL, LAURA GAS UNIT #1				WELL #:	828082	RRCID -> 159844				COMPL. DATE 08/01/1996				TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

WORKED OVER ANOTHER ZONE. . 04/13/2004																		

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"				//CONT.// 70792 200 881167	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
				WELL #:	2	RRCID -> 165829		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 11691		PERF. 9700 - 9710				
M 0	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHULTZ "E"				WELL #:	3	RRCID -> 165938		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 7530 - 7828		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHULTZ "E"				WELL #:	4	RRCID -> 166127		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7526 - 10792				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHULTZ "E"				WELL #:	8	RRCID -> 174388		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 7556 - 10620				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHULTZ "E"				WELL #:	10	RRCID -> 216926		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10890 - 10910				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PERSONVILLE (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORSLEY				70792 333 220903	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: LIMESTONE			
				WELL #:	1	RRCID -> 295028		COMPL. DATE 11/12/2022		TOTAL DEPTH 11217		PERF. 7008 - 7014				
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	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
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	1	1		37	2	N	-0-				30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

PERSONVILLE (RODESSA)			//CONT.//		70792 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY					881167												
SCHULTZ "E"			WELL #:		6 T		RRCID -> 171993		COMPL. DATE 12/21/2023		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6584 - 6910				
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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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				
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-
02	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				
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-
02	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				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
TUCKER			WELL #:		220903		RRCID -> 164487		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7607 - 7687				
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-
02	485 X	485	-0-	-0-	-0-	13	1	472	2	N	-0-						-0-
TUCKER																	
			WELL #:		7		RRCID -> 170969		COMPL. DATE 09/02/2022		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7868 - 7913				
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
02	3864 X	3438	-0-	-426	-0-	93	1	3345	2	Y	-0-						3

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BETTINGER														CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 70792 666				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 1				RRCID -> 174204				COMPL. DATE 05/08/2015				TOTAL DEPTH 10962				PERF. 7552 - 7963	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MUSE, M.																	
WELL #: 2				RRCID -> 189491				COMPL. DATE 06/11/2002				TOTAL DEPTH 11807				PERF. 7640 - 7456	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CRIDER GAS UNIT																	
WELL #: 1				RRCID -> 193196				COMPL. DATE 11/13/2010				TOTAL DEPTH 10258				PERF. 7595 - 7982	
09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-		1022	1	1234	2	N	10	10	8			-0-
							181	5	11	9							
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-		29	1	2293	2	N	8	8	8			-0-
							221	5	9	9							
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-		395	1	1912	2	N	4	4	8			-0-
							68	5	4	9							
12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		376	1	1788	2	N	16	16	8			-0-
							66	5	18	9							
01	2542 N	2195	-0-	-347	-0-		453	1	1622	2	N	3	3	8			-0-
							117	5	3	9							
02	2212 N	2027	-0-	-185	-0-		410	1	1542	2	N	3	3	8			-0-
							72	5	3	9							
RENFROE, R. L.																	
WELL #: 4				RRCID -> 243471				COMPL. DATE 08/25/2008				TOTAL DEPTH 10980				PERF. 7135 - 7180	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
RENFRO, R. L. ET AL																	
WELL #: 1				RRCID -> 277431				COMPL. DATE 03/07/2015				TOTAL DEPTH 11118				PERF. 7510 - 7710	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LITTLE, W P										CNTY: LIMESTONE					
//CONT.// 70792 666 //CONT.// 220903 WELL #: 2				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		COMPL. DATE 05/07/2015						TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
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
02		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	90	1	2682	2	N	-0-			1
PRESLEY SADLER GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 277887		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124					
09		2820 X	2566	-0-	-254	-0-	1876	2	677	5	N	12	12	8	-0-
							13	9							
10		2790 X	2736	-0-	-54	-0-	2093	2	633	5	N	9	9	8	-0-
							10	9							
11		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2282	2	596	5	N	4	4	8	-0-
							4	9							
12		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	107	1	2466	2	N	15	15	8	-0-
							459	5	17	9					
01		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	476	1	2489	2	N	3	3	8	-0-
							103	5	3	9					
02		2688 N	2622	-0-	-66	-0-	436	1	2102	2	N	3	3	8	-0-
							81	5	3	9					
FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 280253		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAE B. VANCE G.U.				WELL #: 4		RRCID -> 280490		COMPL. DATE 11/20/2022		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7328 - 7412					
09		690 N	378	-0-	-312	-0-	363	5	15	9	N	14	14	8	-0-
10		806 N	73	-0-	-733	-0-	36	2	31	5	N	5	5	8	-0-
							6	9							
11		976 N	976	-0-	-0-	-0-	908	2	67	5	N	1	1	8	-0-
							1	9							
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	292	2	109	5	N	11	11	8	-0-
							12	9							
01		62 N	23	-0-	-39	-0-	21	2	1	5	N	1	1	8	-0-
							1	9							
02		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1182	2	76	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					
09		1710 N	1421	-0-	-289	-0-	43	1	1378	2	N	-0-			30
10		1705 N	1480	-0-	-225	-0-	57	1	1423	2	N	-0-			30
11		1440 N	1373	-0-	-67	-0-	28	1	1345	2	N	-0-			30
12		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	27	1	1258	2	N	-0-			30
01		1488 N	1286	-0-	-202	-0-	43	1	1243	2	N	-0-			30
02		1288 N	1078	-0-	-210	-0-	35	1	1025	2	N	16	16	8	30
							18	9							

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ALEXANDER, TONI														CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289																	
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	
09	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	788 1	5277 2	N			45	45 8				-0-	
10	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	921 1	7386 2	N			39	39 8				-0-	
11	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	845 1	6979 2	N			23	23 8				-0-	
12	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	829 1	6663 2	N			79	79 8				-0-	
01	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	765 1	5291 2	N			14	14 8				-0-	
02	650 X	650	-0-	-0-	-0-	186 1	447 2	N			15	15 8				-0-	
						50 9											
						43 9											
						25 9											
						87 9											
						15 9											
						17 9											

MABEL CARPENTER ET AL G.U.														WELL #: 2 RRCID -> 290371 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A			
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

VANCE, MAE B. G.U.														WELL #: 3 RRCID -> 290462 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7261 - 7520			
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	28 1	903 2	Y			2	2 8				-0-	
10	837 N	753	-0-	-84	-0-	29 1	722 2	Y			2	2 8				-0-	
11	930 N	326	-0-	-604	-0-	7 1	318 2	Y			1	1 8				-0-	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	Y			1	1 8				-0-	
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	29 1	852 2	Y			1	1 8				-0-	
02	308 N	62	-0-	-246	-0-	2 1	56 2	Y			4	4 8				-0-	
						4 9											

MAGGIE B. BROWN														WELL #: 5 RRCID -> 294442 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7313 - 7429			
09	8430 X	10	-0-	-8420	-0-	10 2				N	-0-					-0-	
10	8277 X	10	-0-	-8267	-0-	10 2				N	-0-					-0-	
11	5430 X	3	-0-	-5427	-0-	3 2				N	-0-					-0-	
12	4123 X	31	-0-	-4092	-0-	1 1	30 2	N			-0-					-0-	
01	43 X	43	-0-	-0-	-0-	1 1	42 2	N			-0-					-0-	
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	2 1	54 2	N			-0-					-0-	

MABEL CARPENTER ET AL GU														WELL #: 4 RRCID -> 294444 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 10925 - 11161			
09	0 X	-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-	
02	14B2 EXT	29	-0-	29	29	1 1	28 2	N			-0-					-0-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903																	
LITTLE, W. P.		WELL #: 4		RRCID -> 294670		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7380 - 7559											
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	
09	4350 X	3178	-0-	-1172	-0-	95 44	1 9	3039	2	N	40	40	8	-0-				-0-	
10	4340 X	3438	-0-	-902	-0-	132 29	1 9	3277	2	N	26	26	8	-0-				-0-	
11	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	85 15	1 9	4016	2	N	14	14	8	-0-				-0-	
12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	71 74	1 9	3347	2	N	67	67	8	-0-				-0-	
01	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	103 114	1 9	3021	2	N	104	104	8	-0-				-0-	
02	3836 X	3136	-0-	-700	-0-	100 77	1 9	2959	2	N	70	70	8	-0-				-0-	
LITTLE, W. P.		WELL #: 5		RRCID -> 295263		COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7305 - 7453											
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	50	1	1596	2	N	-0-			-0-				-0-	
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	67	1	1669	2	N	-0-			-0-				-0-	
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	34	1	1592	2	N	-0-			-0-				-0-	
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	34	1	1609	2	N	-0-			-0-				-0-	
01	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	54	1	1583	2	N	-0-			-0-				-0-	
02	1512 N	1425	-0-	-87	-0-	46	1	1379	2	N	-0-			-0-				-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																	
CHAMBERS, O.W.		WELL #: 1		RRCID -> 150847		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962											
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-	
02	14B2 EXT	-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											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				-0-	
CHAMBERS, O.W.		WELL #: 3		RRCID -> 192375		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048											
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-	
02	14B2 EXT	-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											
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				-0-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.				828082								
HILL, LAURA G.U. #1		WELL #:		3	RRCID -> 176084		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7582 - 8018	
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
CARLSON, JACK NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 193363		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7968 - 8013	
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-		133
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-		133
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-		133
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-		133
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-		133
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-		133
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
SCHULTZ "E"		WELL #:		4 U	RRCID -> 166901		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7526 - 8147	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SCHULTZ "E"		WELL #:		7	RRCID -> 174249		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7590 - 8248	
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
SCHULTZ "E"		WELL #: 8		RRCID -> 174440		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088			
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112	
SCHARFF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231691		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87	
02	0 X	NO RPT	-0-	-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			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	140			N	NO RPT	8	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	140			N	NO RPT	8	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	140			N	NO RPT	8	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	140			N	NO RPT	8	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	140			N	NO RPT	8	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	140			N	NO RPT	8	
LODESTONE OPERATING, INC.		100710									
JOBE		WELL #: 1		RRCID -> 106689		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11082 - 11226			
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710																
JOB# #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230																
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
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-
02	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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				10
01	14B2 EXT	643	-0-	643	643	643	2				Y	-0-				10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	643						Y	NO RPT				10
DOUGLAS				WELL #: 1		RRCID -> 104480		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 11255		PERF.11001 - 11096				
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	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2				Y	-0-				74
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				74
CARLTON GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 111930		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10951 - 11155				
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
02	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				
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	136	-0-	-81	-0-	136	2				Y	-0-				124
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				124
CARLTON GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 210218		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 11409		PERF.10960 - 11016				
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	376	-0-	-430	-0-	376	2				Y	-0-				51
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				51

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906													
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
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	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-		177
02	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													
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
02	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													
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	2802	-0-	2802	2802	2802	2			Y	-0-		29
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2802					Y	NO RPT		29
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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													
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
02	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													
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		43
02	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													
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
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														
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
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-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	2	1	58	2	N	-0-			-0-
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619														
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-
02	1512 N	1423	-0-	-89	-0-	46	1	1377	2	N	-0-			-0-
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154														
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	-0-	114	1	3325	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2815	-0-	15	-0-	92	1	2723	2	N	-0-			-0-
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125														
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-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	-0-			-0-
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352														
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-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	23	1	681	2	N	-0-			-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898															
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		
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-		
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	15	1	449	2	Y	-0-		-0-		
QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 11569 PERF.10312 - 10386															
09	750 N	8	-0-	-742	-0-	7	2	1	9	Y	1	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-		
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	36	1	1071	2	Y	-0-		-0-		
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414															
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-		
02	1316 N	1175	-0-	-141	-0-	38	1	1137	2	N	-0-		-0-		
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108															
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-		
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	27	1	807	2	N	-0-		-0-		
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684															
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-		
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	5	1	134	2	Y	-0-		-0-		
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526															
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-		
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	294	2	N	-0-		-0-		
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497															
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-		
02	1512 N	1477	-0-	-35	-0-	48	1	1429	2	N	-0-		-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)										//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 220903									
FERGUSON GAS UNIT										WELL #: 1D		RRCID -> 087085		COMPL. DATE 02/06/1980		TOTAL DEPTH 5105		PERF. 4568 - 4928	
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			AMT	CODE	AMT	CODE			
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-		
02	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	
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-		
02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	70	1	2073	2	N	-0-						-0-		
CLIFTON, ARTHUR										WELL #: 1		RRCID -> 088622		COMPL. DATE 01/29/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10817 - 10912	
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-		
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	4	1	126	2	N	-0-						-0-		
WEBB, REBECCA										WELL #: 1		RRCID -> 090652		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 11604		PERF.11186 - 11377	
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-		
02	913 X	913	-0-	-0-	-0-	30	1	883	2	Y	-0-						-0-		
PRITCHARD, J. C. G.U.										WELL #: 1		RRCID -> 090813		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10675 - 10848	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
CARPENTER, MABEL ETAL G.U.										WELL #: 1		RRCID -> 091072		COMPL. DATE 06/27/1980		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10712 - 10996	
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-		
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	Y	-0-						-0-		
MILES, C. A.										WELL #: 2		RRCID -> 092297		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 11511		PERF.11045 - 11289	
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-		
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	N	-0-						-0-		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373														
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
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-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	17	1	506	2	N	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447														
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-
02	980 N	943	-0-	-37	-0-	31	1	912	2	Y	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006														
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-
02	1848 N	1658	-0-	-190	-0-	54	1	1604	2	Y	-0-			-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147														
09	840 N	749	-0-	-91	-0-	77	1	637	2	N	32			179
						35	9							
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	101	1	642	2	N	8			187
						9	9							
11	780 N	710	-0-	-70	-0-	4	1	684	2	N	20			207
						22	9							
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	52	1	641	2	N	91	198	1	100
						100	9							
01	744 N	704	-0-	-40	-0-	100	1	604	2	N	-0-			100
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	79	1	572	2	N	33	3	8	130
						36	9							

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106														
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-
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	10	1	290	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105														
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-
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	47	1	1391	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 #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889													
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282													
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-
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	28	1	840 2	Y	-0-			-0-

KERR, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474													
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-
02	448 N	426	-0-	-22	-0-	14	1	412 2	Y	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130													
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-
02	2800 N	3074	-0-	274	-0-	127	1	2945 2	Y	2	2 8		-0-
						2	9						

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575													
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-
02	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																
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181																
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764																
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-
02	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																
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-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815																
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-
02	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																
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-
02	812 N	522	-0-	-290	-0-	17	1	505	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312																
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									
02	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	78	1	2312	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316															
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	
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-	
02	1120 N	981	-0-	-139	-0-	32	1	949	2	N	-0-			-0-	
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348															
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788															
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-	
02	196 N	195	-0-	-1	-0-	6	1	189	2	N	-0-			-0-	
ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117															
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-	
02	644 N	601	-0-	-43	-0-	20	1	581	2	Y	-0-			-0-	
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174															
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-	
02	560 N	537	-0-	-23	-0-	17	1	520	2	Y	-0-			-0-	
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363															
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-	
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	48	1	1413	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1800 N	1674	-0-	-126	-0-	51	1	1623	2	N	-0-					-0-
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	69	1	1706	2	N	-0-					-0-
11	1890 N	1535	-0-	-355	-0-	32	1	1503	2	N	-0-					-0-
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	30	1	1408	2	N	-0-					-0-
01	1767 N	1625	-0-	-142	-0-	54	1	1571	2	N	-0-					-0-
02	1428 N	1385	-0-	-43	-0-	45	1	1340	2	N	-0-					-0-
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754																
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	45	1	1445	2	N	-0-					-0-
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	59	1	1454	2	N	-0-					-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	25	1	1164	2	N	-0-					-0-
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	23	1	1092	2	N	-0-					-0-
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	46	1	1353	2	N	-0-					-0-
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	47	1	1400	2	N	-0-					-0-
RENFR0E, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347																
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	N	-0-					-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	431	2	N	-0-					-0-
11	450 N	417	-0-	-33	-0-	9	1	408	2	N	-0-					-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	8	1	391	2	N	-0-					-0-
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	14	1	413	2	N	-0-					-0-
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	12	1	347	2	N	-0-					-0-
HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434																
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	22	1	689	2	N	-0-					-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	693	2	N	-0-					-0-
11	750 N	677	-0-	-73	-0-	14	1	663	2	N	-0-					-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	15	1	689	2	N	-0-					-0-
01	713 N	678	-0-	-35	-0-	22	1	656	2	N	-0-					-0-
02	644 N	607	-0-	-37	-0-	20	1	587	2	N	-0-					-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266																
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	20	1	628	2	Y	-0-					-0-
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	26	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	660 N	626	-0-	-34	-0-	13	1	613	2	Y	-0-					-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	14	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	21	1	625	2	Y	-0-					-0-
02	588 N	494	-0-	-94	-0-	16	1	478	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	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			AMT	CODE	AMT	CODE				
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-			
02	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
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-			
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-						N	-0-					-0-			

CROFT, M.V.															WELL #:	2	RRCID -> 130275	COMPL. DATE 03/06/1989	TOTAL DEPTH 10684	PERF. 8908 - 9552
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

RAINES, B. J.															WELL #:	2	RRCID -> 130870	COMPL. DATE 04/16/1989	TOTAL DEPTH 11675	PERF.11054 - 11248
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-			
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	12	1	351	2		Y	-0-					-0-			

LITTLE, W. P.															WELL #:	2	RRCID -> 131098	COMPL. DATE 05/18/1989	TOTAL DEPTH 11390	PERF.10948 - 11220
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

JACKSON, R.F. "B"															WELL #:	2	RRCID -> 132316	COMPL. DATE 09/27/1989	TOTAL DEPTH 12080	PERF.10962 - 11933
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-			
02	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	73	1	2159	2		N	-0-					-0-			

LAURENCE, R.A.															WELL #:	2	RRCID -> 132317	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH 12063	PERF.10863 - 11015
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2		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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-		-0-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF. 11189 - 11508													
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	35	1	1106	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	45	1	1119	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
11	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	23	1	1079	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	24	1	1144	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
01	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	39	1	1126	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	36	1	1055	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10866 - 11120													
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
02	336 N	321	-0-	-15	-0-	10	1	308	2	Y	3	3 8	20
						3	9						
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10898 - 11175													
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-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	26	1	780	2	Y	-0-		-0-
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 10221 - 10322													
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-
02	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													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
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-
02	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												
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-
02	0 N	-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												
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-
02	1988 N	1910	-0-	-78	-0-	62	1	1848 2	Y	-0-		-0-
MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426												
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-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	6	1	166 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												
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-
02	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	64	1	1910 2	N	-0-		-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774												
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-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61 2	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 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
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							
02	1148 N	968	-0-	-180	-0-	31	1	936	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159														
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-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-			-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183														
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-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-			-0-
MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307														
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							
02	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	77	1	2284	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														
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-
02	868 N	784	-0-	-84	-0-	26	1	758	2	Y	-0-			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790														
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-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	288	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	19	1	573	2	Y	-0-			-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024														
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-
02	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														
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							
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	53	1	1588	2	Y	2	2 8		3
						2	9							
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944														
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-
02	420 N	402	-0-	-18	-0-	13	1	389	2	Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076														
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							
02	2744 X	2484	-0-	-260	-0-	81	1	2393	2	Y	9	9 8		-0-
						10	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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							
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	43	1	1274	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514														
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-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	44	1	1314	2	N	-0-			-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036														
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-
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	47	1	1404	2	N	-0-			-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110														
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							
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	38	1	1116	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932														
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-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	2	1	57	2	Y	-0-			-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868														
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-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	23	1	669	2	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	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
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											
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	35	1	1044	2	Y		2		2	8		-0-	
						2	9											

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760										COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036								
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-	
02	1708 N	1437	-0-	-271	-0-	47	1	1390	2	Y		-0-					-0-	

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814										COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198								
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-	
02	1316 N	1032	-0-	-284	-0-	34	1	998	2	N		-0-					-0-	

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194										COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619								
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-	
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	8	1	237	2	Y		-0-					-0-	

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482										COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906								
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-	
02	1400 N	1275	-0-	-125	-0-	42	1	1233	2	Y		-0-					-0-	

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658										COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148								
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											
02	1540 N	1455	-0-	-85	-0-	47	1	1407	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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-		93 1	2992 2	Y		1	1	8		-0-
							1 9								
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-		121 1	3001 2	Y		1	1	8		-0-
							1 9								
11	3150 X	2947	-0-	-203	-0-		61 1	2885 2	Y		1	1	8		-0-
							1 9								
12	3255 X	2970	-0-	-285	-0-		62 1	2905 2	Y		3	3	8		-0-
							3 9								
01	3255 X	2883	-0-	-372	-0-		95 1	2782 2	Y		5	5	8		-0-
							6 9								
02	2884 X	2741	-0-	-143	-0-		89 1	2649 2	Y		3	3	8		-0-
							3 9								
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11038 - 11264															
09	3660 X	3381	-0-	-279	-0-		102 1	3275 2	Y		4	4	8		-0-
							4 9								
10	3720 X	3488	-0-	-232	-0-		135 1	3350 2	Y		3	3	8		-0-
							3 9								
11	3870 X	3266	-0-	-604	-0-		68 1	3196 2	Y		2	2	8		-0-
							2 9								
12	3627 X	3336	-0-	-291	-0-		69 1	3256 2	Y		10	10	8		-0-
							11 9								
01	3627 X	3094	-0-	-533	-0-		102 1	2975 2	Y		15	15	8		-0-
							17 9								
02	3164 X	3026	-0-	-138	-0-		98 1	2917 2	Y		10	10	8		-0-
							11 9								
JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086															
09	2820 X	2104	-0-	-716	-0-		64 1	2038 2	Y		2	2	8		-0-
							2 9								
10	2635 X	1940	-0-	-695	-0-		75 1	1864 2	Y		1	1	8		-0-
							1 9								
11	3150 X	1848	-0-	-1302	-0-		38 1	1810 2	Y		-0-				-0-
12	2232 X	1891	-0-	-341	-0-		39 1	1851 2	Y		1	1	8		-0-
							1 9								
01	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-		75 1	2192 2	Y		1	1	8		-0-
							1 9								
02	1960 X	1878	-0-	-82	-0-		61 1	1816 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															
09	660 X	650	-0-	-10	-0-		19 1	624 2	Y		6	6	8		-0-
							7 9								
10	682 X	522	-0-	-160	-0-		20 1	495 2	Y		6	6	8		-0-
							7 9								
11	900 X	485	-0-	-415	-0-		10 1	472 2	Y		3	3	8		-0-
							3 9								
12	930 X	470	-0-	-460	-0-		10 1	452 2	Y		7	7	8		-0-
							8 9								
01	930 X	601	-0-	-329	-0-		20 1	577 2	Y		4	4	8		-0-
							4 9								
02	448 N	425	-0-	-23	-0-		14 1	405 2	Y		5	5	8		-0-
							6 9								

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) // CONT. // 70794 475				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC // CONT. // 220903															
STONE, R.E. GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 152160				COMPL. DATE 10/11/1994			
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	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	N	-0-			-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	89	1	2206	2	N	-0-			-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	32	1	1522	2	N	-0-			-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	32	1	1522	2	N	-0-			-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	27	1	784	2	N	-0-			-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	45	1	1328	2	N	-0-			-0-
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 152380				COMPL. DATE 10/19/1994			
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-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	25	1	754	2	N	-0-			-0-
HAWKINS, J. G.				WELL #: 3				RRCID -> 152542				COMPL. DATE 11/15/1994			
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-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	2	Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH				WELL #: 3				RRCID -> 153785				COMPL. DATE 02/20/1995			
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 153818				COMPL. DATE 03/21/2004			
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							
02	3360	X	1160	-0-	-2200	-0-	32	1	962	2	Y	151	151	8	-0-
							166	9							
JACKSON, JOYCE				WELL #: 1				RRCID -> 154519				COMPL. DATE 03/09/1995			
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-
02	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														
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868														
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
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796														
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-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862														
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-
02	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														
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-
02	980	N	972	-0-	-8	-0-	59	1	913	2	Y	-0-		-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198														
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	-0-		-0-
							1	9						
01	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	33	1	978	2	Y	-0-		-0-
							6	9						
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	29	1	865	2	Y	-0-		-0-
							2	9						

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836														
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-
02	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														
LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982														
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	
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	26 1	829 2	Y	3		3 8		-0-	
10	1023 N	594	-0-	-429	-0-	3 9	570 2	Y	1		1 8		-0-	
11	1080 N	555	-0-	-525	-0-	23 1	543 2	Y	-0-				-0-	
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	1 9	528 2	Y	1		1 8		-0-	
01	589 N	501	-0-	-88	-0-	12 1	484 2	Y	-0-				-0-	
02	532 N	423	-0-	-109	-0-	11 1	409 2	Y	-0-				-0-	
						1 9								
						17 1								
						14 1								
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962														
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-	
02	616 N	603	-0-	-13	-0-	20 1	583 2	Y	-0-				-0-	
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF. 9404 - 9692														
09	3840 X	3016	-0-	-824	-0-	91 1	2914 2	Y	10		10 8		-0-	
10	3906 X	3248	-0-	-658	-0-	11 9	3114 2	Y	7		7 8		-0-	
11	3600 X	3256	-0-	-344	-0-	126 1	3185 2	Y	4		4 8		-0-	
12	3720 X	3224	-0-	-496	-0-	8 9	3135 2	Y	20		20 8		-0-	
01	3720 X	2705	-0-	-1015	-0-	67 1	2587 2	Y	27		27 8		-0-	
02	3052 X	2698	-0-	-354	-0-	4 9	2591 2	Y	18		18 8		-0-	
						22 9								
						88 1								
						30 9								
						87 1								
						20 9								
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 11088														
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-	
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5 2		Y	-0-				-0-	
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306														
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-	
02	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														
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308														
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	
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								
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	43 1	1289 2	Y	3		3 8		-0-	
						3 9								
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917														
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-	
02	1344 N	1255	-0-	-89	-0-	41 1	1213 2	Y	1		1 8		-0-	
						1 9								
MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079														
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-	
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	4 1	117 2	Y	-0-				-0-	
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866														
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	1		1 8		-0-	
						1 9								
02	1092 N	1052	-0-	-40	-0-	34 1	1017 2	Y	1		1 8		-0-	
						1 9								
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184														
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	2		2 8		-0-	
						2 9								
01	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	86 1	2521 2	Y	4		4 8		-0-	
						4 9								
02	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	77 1	2287 2	Y	2		2 8		-0-	
						2 9								
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286														
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-	
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	39 1	1168 2	Y	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122												
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							
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-
02	896 N	894	-0-	-2	-0-	29	1	865	2	Y	-0-	-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032												
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-
02	700 N	683	-0-	-17	-0-	22	1	661	2	Y	-0-	-0-
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060												
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-
02	588 N	527	-0-	-61	-0-	17	1	510	2	Y	-0-	-0-
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888												
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-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	34	1	1007	2	N	-0-	-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520												
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-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	20	1	600	2	Y	-0-	-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790												
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-
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	15	1	431	2	Y	-0-	-0-
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084												
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-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994															
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	
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-	
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	20	1	582	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															
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398															
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-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878															
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-	
02	1876 N	1572	-0-	-304	-0-	51	1	1521	2	Y	-0-			-0-	
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198															
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-	
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	36	1	1076	2	Y	-0-			-0-	
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412															
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-	
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	66	1	1945	2	N	-0-			-0-	
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626															
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-	
02	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														
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647														
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
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-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	2	Y	-0-			-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738														
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-
02	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														
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-
02	812 N	793	-0-	-19	-0-	26	1	767	2	Y	-0-			-0-
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446														
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-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	19	1	553	2	N	-0-			-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930														
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-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114														
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-
02	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														
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-
02	952 N	834	-0-	-118	-0-	27	1	807	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910													
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218													
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-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	16	1	462 2	Y	-0-			-0-
ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4440 - 4966													
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-
02	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													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476													
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-
02	1120 N	1062	-0-	-58	-0-	35	1	1027 2	Y	-0-			-0-
BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148													
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-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	395 2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869												
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
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-
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	48	1	1436 2	Y	-0-		-0-
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862												
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-
02	840 N	452	-0-	-388	-0-	15	1	437 2	Y	-0-		-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9995 - 10100												
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					
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	83 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9					
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872												
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					
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	53	1	1582 2	Y	13	13 8	-0-
						14	9					
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990												
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-
02	532 N	308	-0-	-224	-0-	10	1	298 2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280															
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	
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	1180 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	1307 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	3000 N	3120	-0-	120	120	120	65 1	3055 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	3100 N	3453	-0-	353	473	473	72 1	3381 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2470 N	1997	-0-	-473	-0-	-0-	66 1	1931 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	1454 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
ENGRAM, J.E. UNIT					WELL #: 5	RRCID -> 175312	COMPL. DATE 08/30/1999	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9912	-	9978				
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	54 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HEROD, D. C.					WELL #: 4	RRCID -> 176046	COMPL. DATE 11/04/1999	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11000	-	11143				
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	1869 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	1898 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1920 N	1894	-0-	-26	-0-	-0-	39 1	1855 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	1895 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1984 N	1904	-0-	-80	-0-	-0-	63 1	1841 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	1830 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
A. R. EASTERLING ET AL UNIT					WELL #: 4	RRCID -> 176748	COMPL. DATE 03/06/2000	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11318	-	11466				
09	330 X	90	-0-	-240	-0-	-0-	3 1	87 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	310 X	232	-0-	-78	-0-	-0-	9 1	223 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	210 X	167	-0-	-43	-0-	-0-	3 1	164 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	232 X	232	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	227 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	217 X	213	-0-	-4	-0-	-0-	7 1	206 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	193 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HAWKINS, J.G.					WELL #: 4	RRCID -> 176820	COMPL. DATE 02/27/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10776	-	10832				
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	189 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	209 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
JACKSON, JOYCE					WELL #: 2	RRCID -> 176839	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10530	-	11085				
09	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	-0-	37 1	1188 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	49 1	1211 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1380 N	1171	-0-	-209	-0-	-0-	24 1	1147 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	1163 2	Y	1	1 8	-0-	-0-	-0-	
							1 9								
01	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	-0-	37 1	1093 2	Y	1	1 8	-0-	-0-	-0-	
							1 9								
02	1092 N	882	-0-	-210	-0-	-0-	29 1	852 2	Y	1	1 8	-0-	-0-	-0-	
							1 9								

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)///CONT.//										70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903											
MUSE, MCGILLIVRAY										WELL #:		6		RRCID -> 177793		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11320 - 11644	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE			CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09		1410	N	1326	-0-		-84	-0-	-0-			40	1	1286	2	N	-0-			-0-	
10		1335	N	1335	-0-		-0-	-0-	-0-			52	1	1283	2	N	-0-			-0-	
11		1410	N	1257	-0-		-153	-0-	-0-			26	1	1231	2	N	-0-			-0-	
12		1276	N	1276	-0-		-0-	-0-	-0-			27	1	1249	2	N	-0-			-0-	
01		1333	N	1282	-0-		-51	-0-	-0-			42	1	1240	2	N	-0-			-0-	
02		1176	N	1096	-0-		-80	-0-	-0-			36	1	1060	2	N	-0-			-0-	

BURLESON-MCBAY GU										WELL #:		4		RRCID -> 178069		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11162 - 11326	
09		1140	N	1140	-0-		-0-	-0-	-0-			35	1	1105	2	N	-0-			-0-	
10		1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	-0-			44	1	1103	2	N	-0-			-0-	
11		1320	N	1174	-0-		-146	-0-	-0-			24	1	1150	2	N	-0-			-0-	
12		1138	N	1138	-0-		-0-	-0-	-0-			24	1	1114	2	N	-0-			-0-	
01		1305	N	1305	-0-		-0-	-0-	-0-			43	1	1262	2	N	-0-			-0-	
02		1127	N	1127	-0-		-0-	-0-	-0-			37	1	1090	2	N	-0-			-0-	

JACKSON, JAMES W. JR.										WELL #:		3		RRCID -> 178944		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 11126		PERF. 9256 - 9885	
09		31	N	31	-0-		-0-	-0-	-0-			1	1	30	2	N	-0-			-0-	
10		37	N	37	-0-		-0-	-0-	-0-			1	1	36	2	N	-0-			-0-	
11		30	N	29	-0-		-1	-0-	-0-			1	1	28	2	N	-0-			-0-	
12		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
01		50	N	50	-0-		-0-	-0-	-0-			2	1	48	2	N	-0-			-0-	
02		67	N	67	-0-		-0-	-0-	-0-			2	1	65	2	N	-0-			-0-	

LAURENCE, R. A.										WELL #:		6		RRCID -> 178971		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11010 - 11256	
09		1627	N	1627	-0-		-0-	-0-	-0-			49	1	1578	2	N	-0-			-0-	
10		1573	N	1573	-0-		-0-	-0-	-0-			61	1	1512	2	N	-0-			-0-	
11		1770	N	1558	-0-		-212	-0-	-0-			32	1	1526	2	N	-0-			-0-	
12		1543	N	1543	-0-		-0-	-0-	-0-			32	1	1511	2	N	-0-			-0-	
01		1590	N	1590	-0-		-0-	-0-	-0-			53	1	1537	2	N	-0-			-0-	
02		1456	N	1400	-0-		-56	-0-	-0-			46	1	1354	2	N	-0-			-0-	

MABEL CARPENTER ET AL GU										WELL #:		4		RRCID -> 179534		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 9410 - 9539	
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		T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
01		T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
02		T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	

STONE, R.E. GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 179550		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 11282		PERF. 9350 - 9996	
09		127	N	127	-0-		-0-	-0-	-0-			4	1	123	2	N	-0-			-0-	
10		121	N	121	-0-		-0-	-0-	-0-			5	1	116	2	N	-0-			-0-	
11		108	N	108	-0-		-0-	-0-	-0-			2	1	106	2	N	-0-			-0-	
12		129	N	129	-0-		-0-	-0-	-0-			3	1	126	2	N	-0-			-0-	
01		178	N	178	-0-		-0-	-0-	-0-			6	1	172	2	N	-0-			-0-	
02		112	N	63	-0-		-49	-0-	-0-			2	1	61	2	N	-0-			-0-	

RAINES, B. J.										WELL #:		7		RRCID -> 179690		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 11632		PERF.11133 - 11324	
09		390	N	375	-0-		-15	-0-	-0-			11	1	364	2	Y	-0-			-0-	
10		385	N	385	-0-		-0-	-0-	-0-			15	1	370	2	Y	-0-			-0-	
11		480	N	375	-0-		-105	-0-	-0-			8	1	367	2	Y	-0-			-0-	
12		392	N	392	-0-		-0-	-0-	-0-			8	1	384	2	Y	-0-			-0-	
01		378	N	378	-0-		-0-	-0-	-0-			13	1	365	2	Y	-0-			-0-	
02		364	N	333	-0-		-31	-0-	-0-			11	1	322	2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1440 X	1260	-0-	-180	-0-	38	1	1222	2	Y	-0-			-0-	
10	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	50	1	1233	2	Y	-0-			-0-	
11	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	25	1	1187	2	Y	-0-			-0-	
12	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	25	1	1158	2	Y	-0-			-0-	
01	1302 X	1213	-0-	-89	-0-	40	1	1172	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								
02	1120 N	1068	-0-	-52	-0-	35	1	1032	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								

MILES, C. A.				WELL #: 6	RRCID -> 180147	COMPL. DATE 09/02/2000				TOTAL DEPTH 11700	PERF. 11374 - 11483				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CROFT, M. V.				WELL #: 3	RRCID -> 180148	COMPL. DATE 08/26/2000				TOTAL DEPTH 11010	PERF. 9104 - 9629				
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	40	1	1266	2	N	-0-			-0-	
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	52	1	1302	2	N	-0-			-0-	
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	28	1	1309	2	N	-0-			-0-	
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	29	1	1340	2	N	-0-			-0-	
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	45	1	1311	2	N	-0-			-0-	
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	41	1	1203	2	N	-0-			-0-	

ANGELINA COUNTY LUMBER CO.				WELL #: 4	RRCID -> 180576	COMPL. DATE 11/09/2000				TOTAL DEPTH 11631	PERF. 10588 - 10596				
09	780 X	47	-0-	-733	-0-	1	1	46	2	Y	-0-			-0-	
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-	
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SMYTHE GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 180682	COMPL. DATE 10/31/2000				TOTAL DEPTH 11496	PERF. 11116 - 11264				
09	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	61	1	1951	2	Y	-0-			-0-	
10	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	78	1	1935	2	Y	-0-			-0-	
11	2250 X	1899	-0-	-351	-0-	39	1	1860	2	Y	-0-			-0-	
12	2170 X	1908	-0-	-262	-0-	40	1	1868	2	Y	-0-			-0-	
01	2170 X	1858	-0-	-312	-0-	61	1	1797	2	Y	-0-			-0-	
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	61	1	1803	2	Y	-0-			-0-	

MAE B. VANCE GU				WELL #: 6	RRCID -> 181010	COMPL. DATE 04/27/2004				TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9140 - 9811				
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-	
02	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															
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992															
M	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
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-
02	644 N	501	-0-	-143	-0-	-0-	16	1	485	2	Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892															
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	-0-	5	1	242	2	Y	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	-0-	7	1	195	2	Y	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	Y	-0-			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214															
09	720 N	709	-0-	-11	-0-	-0-	21	1	688	2	Y	-0-			-0-
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	680	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	673	-0-	-137	-0-	-0-	14	1	659	2	Y	-0-			-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	764	2	Y	-0-			-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	726	2	Y	-0-			-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	749	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304															
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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															
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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															
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	657	2	Y	-0-			-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	664	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	638	-0-	-52	-0-	-0-	13	1	625	2	Y	-0-			-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	614	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	626	-0-	-56	-0-	-0-	21	1	605	2	Y	-0-			-0-
02	588 N	527	-0-	-61	-0-	-0-	17	1	510	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 #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148														
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	
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-	
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	9	1	280	2	Y	-0-		-0-	
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348														
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-	
02	392 N	362	-0-	-30	-0-	12	1	350	2	Y	-0-		-0-	
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380														
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							
02	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	82	1	2445	2	N	35	35 8	-0-	
						39	9							
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518														
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-	
02	1708 N	1471	-0-	-237	-0-	48	1	1423	2	N	-0-		-0-	
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902														
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-	
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	45	1	1344	2	N	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701																		
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
09	5910 X	3272	-0-	-2638	-0-			423 1	1627 2	Y		11	11 8					-0-
10	6107 X	1990	-0-	-4117	-0-			1210 5	12 9									-0-
11	5160 X	27	-0-	-5133	-0-			358 1	402 2	Y		5	5 8					-0-
12	5239 X	161	-0-	-5078	-0-			1224 5	6 9									-0-
01	5239 X	767	-0-	-4472	-0-			1 1	9 2	Y		1	1 8					-0-
02	3052 X	19	-0-	-3033	-0-			16 5	1 9									-0-
								24 1	76 2	Y		2	2 8					-0-
								59 5	2 9									-0-
								170 1	106 2	Y		-0-						-0-
								491 5										-0-
								9 5	10 9	Y		9	9 8					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 11142 - 11286																		
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-			22 1	700 2	Y		3	3 8					-0-
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-			3 9										-0-
11	930 N	824	-0-	-106	-0-			34 1	840 2	Y		1	1 8					-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-			1 9										-0-
01	868 N	850	-0-	-18	-0-			17 1	806 2	Y		1	1 8					-0-
02	756 N	752	-0-	-4	-0-			1 9										-0-
								4 9	813 2	Y		8	8 8					-0-
								28 1										-0-
								9 9										-0-
								24 1	721 2	Y		6	6 8					-0-
								7 9										-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836																		
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-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-			1 1	17 2	Y		-0-						-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF. 10659 - 10807																		
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-
02	1064 N	828	-0-	-236	-0-			27 1	801 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																		
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-
02	896 N	807	-0-	-89	-0-			26 1	781 2	N		-0-						-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789													
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
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-
02	1400 N	1021	-0-	-379	-0-	33	1	988	2	Y	-0-		-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029													
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-
02	280 N	94	-0-	-186	-0-	3	1	91	2	Y	-0-		-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292													
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-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	2	Y	-0-		-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129													
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-
02	1092 N	1091	-0-	-1	-0-	36	1	1055	2	Y	-0-		-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119													
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-
02	1316 N	1303	-0-	-13	-0-	42	1	1261	2	Y	-0-		-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861													
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-
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	42	1	1246	2	Y	-0-		-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894													
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-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	21	1	609	2	N	-0-			-0-
MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680														
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-
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	42	1	1240	2	N	-0-			-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419														
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-
02	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														
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-
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	40	1	1181	2	N	-0-			-0-
MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522														
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-
02	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														
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-
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	5	1	148	2	Y	-0-			-0-
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402														
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-
02	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														
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925														
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	
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	49 1	1575 2	Y	1	1	8	-0-		
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1 9	1072 2	Y	-0-	-0-		-0-		
11	1740 N	965	-0-	-775	-0-	43 1	945 2	Y	-0-	-0-		-0-		
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	20 1	1038 2	Y	3	3	8	-0-		
01	1116 N	998	-0-	-118	-0-	22 1	965 2	Y	-0-	-0-		-0-		
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	3 9	997 2	Y	1	1	8	-0-		
						33 1								
						34 1								
						1 9								
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834														
09	5070 X	4947	-0-	-123	-0-	652 1	2743 2	Y	14	14	8	-0-		
10	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	1537 5	15 9							
11	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	797 1	3816 2	Y	11	11	8	-0-		
12	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	2064 5	12 9							
01	6696 X	6329	-0-	-367	-0-	797 1	4329 2	Y	6	6	8	-0-		
02	6580 X	4692	-0-	-1888	-0-	1925 5	7 9							
						657 1	5112 2	Y	23	23	8	-0-		
						1720 5	25 9							
						762 1	3919 2	Y	4	4	8	-0-		
						1644 5	4 9							
						631 1	2817 2	Y	78	78	8	-0-		
						1158 5	86 9							
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841														
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	6 1	177 2	Y	-0-	-0-		-0-		
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	6 1	158 2	Y	-0-	-0-		-0-		
11	210 N	151	-0-	-59	-0-	3 1	148 2	Y	-0-	-0-		-0-		
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3 1	140 2	Y	-0-	-0-		-0-		
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	5 1	144 2	Y	-0-	-0-		-0-		
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	4 1	122 2	Y	-0-	-0-		-0-		
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002														
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	31 1	980 2	Y	-0-	-0-		-0-		
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	39 1	966 2	Y	-0-	-0-		-0-		
11	1020 N	970	-0-	-50	-0-	20 1	950 2	Y	-0-	-0-		-0-		
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	21 1	1003 2	Y	-0-	-0-		-0-		
01	992 N	955	-0-	-37	-0-	32 1	923 2	Y	-0-	-0-		-0-		
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	31 1	913 2	Y	-0-	-0-		-0-		
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093														
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-		
02	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														
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-		
02	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														
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264														
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
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-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131														
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							
02	672 N	661	-0-	-11	-0-	21	1	639	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														
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-
02	1316 N	1282	-0-	-34	-0-	42	1	1240	2	N	-0-			-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138														
09	2676 N	2656	-0-	-20	-0-	80	1	2575	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
10	2263 N	2074	-0-	-189	-0-	80	1	1993	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
11	2910 X	2761	-0-	-149	-0-	57	1	2704	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	2468	-0-	-539	-0-	51	1	2414	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
01	3007 X	2522	-0-	-485	-0-	83	1	2433	2	N	5	5 8		-0-
						6	9							
02	2576 X	2247	-0-	-329	-0-	73	1	2171	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060														
09	3120 X	2907	-0-	-213	-0-	88	1	2819	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	2950	-0-	-88	-0-	114	1	2836	2	N	-0-			-0-
11	2910 X	2865	-0-	-45	-0-	59	1	2806	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	2904	-0-	-103	-0-	61	1	2843	2	N	-0-			-0-
01	3007 X	2962	-0-	-45	-0-	98	1	2864	2	N	-0-			-0-
02	2716 X	2453	-0-	-263	-0-	80	1	2373	2	N	-0-			-0-
V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533														
09	3630 X	2538	-0-	-1092	-0-	77	1	2461	2	Y	-0-			-0-
10	3751 X	2814	-0-	-937	-0-	109	1	2705	2	Y	-0-			-0-
11	4290 X	2702	-0-	-1588	-0-	56	1	2646	2	Y	-0-			-0-
12	4433 X	1061	-0-	-3372	-0-	22	1	1039	2	Y	-0-			-0-
01	4433 X	3881	-0-	-552	-0-	128	1	3753	2	Y	-0-			-0-
02	2548 X	2147	-0-	-401	-0-	70	1	2077	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889														
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
09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	90	1	2895	2	N	-0-			-0-
10	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	102	1	2528	2	N	-0-			-0-
11	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	98	1	4633	2	N	-0-			-0-
12	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	84	1	3934	2	N	-0-			-0-
01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	122	1	3569	2	N	-0-			-0-
02	4340 X	2942	-0-	-1398	-0-	96	1	2846	2	N	-0-			-0-
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601														
09	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	220	1	7036	2	Y	6	6	8	-0-
						7	9							
10	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	288	1	7131	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
11	7200 X	7116	-0-	-84	-0-	148	1	6966	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
12	7440 X	7314	-0-	-126	-0-	152	1	7150	2	Y	11	11	8	-0-
						12	9							
01	7440 X	6954	-0-	-486	-0-	229	1	6707	2	Y	16	16	8	-0-
						18	9							
02	6776 X	6347	-0-	-429	-0-	206	1	6128	2	Y	12	12	8	-0-
						13	9							
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318														
SIMON "B" WELL #: 1														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317														
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-
02	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2540	2	2	9	N	2	2	8	-0-
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121														
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-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			-0-
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676														
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-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	392 N	293	-0-	-99	-0-	293	2			N	-0-			-0-
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209														
09	3000 X	2297	-0-	-703	-0-	2297	2			N	-0-			-0-
10	3007 X	2200	-0-	-807	-0-	2199	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11	2940 X	1783	-0-	-1157	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
12	3038 X	2177	-0-	-861	-0-	2176	2	1	9	N	1	1 8		-0-
01	3038 X	2019	-0-	-1019	-0-	2017	2	2	9	N	2	2 8		-0-
02	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145														
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
10	1798 N	676	-0-	-1122	-0-	676	2			N	-0-			-0-
11	1650 N	587	-0-	-1063	-0-	587	2			N	-0-			-0-
12	1023 N	707	-0-	-316	-0-	707	2			N	-0-			-0-
01	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-			-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093														
09	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-			25
10	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-			25
11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-			25
12	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-			25
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-			25
02	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-			25
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912														
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	579	2	2	9	N	2	2 8		-0-
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	420	2	3	9	N	3	3 8		-0-
11	420 N	327	-0-	-93	-0-	327	2			N	-0-			-0-
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	431	2	2	9	N	2	2 8		-0-
01	434 N	395	-0-	-39	-0-	391	2	4	9	N	4	4 8		-0-
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1770	2	12	9	N	11	11 8		-0-
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167														
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-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	EOM BALANCE
09	810 N	443	-0-	-367	-0-	20	1	423	2	N	64
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	45	1	962	2	N	64
11	810 N	693	-0-	-117	-0-	31	1	662	2	N	64
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	2	N	64
01	837 N	771	-0-	-66	-0-	35	1	736	2	N	64
02	644 N	618	-0-	-26	-0-	28	1	590	2	N	64
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959											
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	120
10	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	120
11	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	120
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	120
01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	120
02	2436 X	918	-0-	-1518	-0-	918	2			N	120
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297											
09	1230 N	740	-0-	-490	-0-	740	2			N	83
10	899 N	789	-0-	-110	-0-	789	2			N	83
11	1110 N	617	-0-	-493	-0-	617	2			N	83
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	83
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	83
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	83
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9809 - 10973											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728											
09	2550 X	1803	-0-	-747	-0-	1803	2			N	70
10	2635 X	2008	-0-	-627	-0-	2008	2			N	70
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	70
12	2449 X	1726	-0-	-723	-0-	1726	2			N	70
01	2015 X	1936	-0-	-79	-0-	1936	2			N	70
02	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	70
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 12/07/2025 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9990 - 11616											
09	2460 N	2276	-0-	-184	-0-	2276	2			N	32
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	32
11	2460 N	2300	-0-	-160	-0-	2300	2			N	32
12	3100 N	12272	-0-	9172	9172	12263	2	9	9	N	40
01	3100 N	13996	-0-	10896	20068	13971	2	25	9	N	63
02	2800 N	12121	-0-	9321	29389	12118	2	3	9	N	66

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHULTZ "E"										WELL #:	9	RRCID -> 182947	COMPL. DATE 04/08/2001	TOTAL DEPTH 11689	PERF. 9534 - 11448		
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-
02		2576 X	1841	-0-	-735	-0-	1841	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		
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02		1120 N	440	-0-	-680	-0-	440	2			N	-0-					-0-
J. A. GILLIAM UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 185941	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 12616	PERF.10809 - 11477		
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G")				70878 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
VAUGHN, LOIS				WELL #: 1	RRCID -> 118040	COMPL. DATE 05/21/1985	TOTAL DEPTH 10313	PERF. 10234	-	10248			
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
09	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	380	1	2032	2	N	25		125
						28	9						
10	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	454	1	1999	2	N	76	186 1	15
						84	9						
11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	491	1	1919	2	N	75		90
						83	9						
12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	508	1	1937	2	N	60		150
						66	9						
01	2542 N	2429	-0-	-113	-0-	542	1	1854	2	N	30		180
						33	9						
02	2324 N	2212	-0-	-112	-0-	423	1	1745	2	N	40	183 1	37
						44	9						
PICKTON (BACON LIME)				71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE				CNTY: HOPKINS			
PICKTON GAS STORAGE LLC				103775									
PICKTON PROJECT UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 036841	COMPL. DATE 02/16/1945	TOTAL DEPTH 7938	PERF. 7895	-	7905			
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-
02	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			
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-
02	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			
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-
02	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			
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-
02	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			
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME)														CNTY: HOPKINS	
PICKTON GAS STORAGE LLC															
PICKTON PROJECT UNIT															
WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913															
M	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	EOM BALANCE
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-
02	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															
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-
02	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															
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-
02	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															
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-
02	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															
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-
02	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															
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-
02	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															
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME)			//CONT.// 71356 333			NON-ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: HOPKINS						
PICKTON GAS STORAGE LLC			//CONT.// 103775															
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 154			RRCID -> 038494			COMPL. DATE 04/17/1952			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 74			RRCID -> 045663			COMPL. DATE 02/12/1950			TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143	
PECKTON PROJECT UNIT			WELL #: 143			RRCID -> 046578			COMPL. DATE 04/07/1951			TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860						
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-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 30			RRCID -> 047898			COMPL. DATE 09/20/1949			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934						
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-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 166			RRCID -> 054513			COMPL. DATE 03/29/1951			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860						
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-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 111			RRCID -> 054514			COMPL. DATE 04/12/1951			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875						
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-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 127			RRCID -> 054516			COMPL. DATE 04/15/1951			TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885						
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-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PICKTON (BACON LIME)			//CONT.// 71356 333			NON-ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: HOPKINS						
PICKTON GAS STORAGE LLC			//CONT.// 103775															
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #: 138			RRCID -> 054517			COMPL. DATE 09/12/1951			TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	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						
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-	
02	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						
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-	
02	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						
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-	
02	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						
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-	
02	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						
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-	
02	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						
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-	
02	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
GILLIAM "C"				WELL #:	1	RRCID ->	117288	COMPL. DATE	04/22/1985	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11525	-	11760	
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	598	2	Y	-0-		-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-	
02	560 N	3	-0-	-0-	-557	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-	
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
VANCE, MAE B.				WELL #:	1	RRCID ->	015645	COMPL. DATE	09/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7247	-	7252	
09	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-		-0-	
10	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-		-0-	
11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
*01	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2757	2	197	9	N	179	179	1	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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 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
09	4890 X	4543	-0-	-0-	-347	-0-	-0-	137 7 9	1	4399	2	Y	6	6	8			6
10	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198 3 9	1	4902	2	Y	3	3	8			6
11	5040 X	4803	-0-	-0-	-237	-0-	-0-	100 1 9	1	4702	2	Y	1	1	8			6
12	5208 X	4736	-0-	-0-	-472	-0-	-0-	99 8 9	1	4629	2	Y	7	7	8			6
01	5208 X	4774	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	157 12 9	1	4605	2	Y	11	11	8			6
02	4620 X	4393	-0-	-0-	-227	-0-	-0-	143 11 9	1	4239	2	Y	10	10	8			6
ARCHER, A. E.				WELL #:	1	RRCID ->	160810	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL	DEPTH	7812	PERF.	7280	-	7292		
09	3900 X	3499	-0-	-0-	-401	-0-	-0-	106 2 9	1	3391	2	Y	2	2	8			-0-
10	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155 7 4	1	3842	2	Y	-0-					-0-
11	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74 8 7	1	3485	2	Y	-0-					-0-
12	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87 11 3	1	4096	2	Y	-0-					-0-
01	3999 X	3411	-0-	-0-	-588	-0-	-0-	113 10 6	1	3298	2	Y	-0-					-0-
02	3612 X	3266	-0-	-0-	-346	-0-	-0-			3160	2	Y	-0-					-0-
WILD TURKEY				WELL #:	2	RRCID ->	168081	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL	DEPTH	7580	PERF.	7324	-	7336		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
BATES, LUTHER				WELL #:	1	RRCID ->	169956	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL	DEPTH	7650	PERF.	7324	-	7336		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-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		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						97
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						97
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						97
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						97
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						97
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						97

POKEY (RODESSA B) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SMYTHE GAS UNIT			72710 401 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 290426		EXEMPT COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 6567 - 6580		CNTY: LIMESTONE				
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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
IMAGERY EXPLORATION, INC. MILLER			422898 WELL #: 1		RRCID -> 204224		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6340 - 6352		CNTY: NAVARRO				
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-		583	2	2	9	N	2					59
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-		580	2			N	-0-					59
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-		602	2			N	-0-					59
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-		619	2			N	-0-					59
01	589 N	585	-0-	-4	-0-		585	2			N	-0-					57
02	560 N	551	-0-	-9	-0-		551	2			N	-0-					59
POWELL (WOODBINE 3600) KO OPERATING LLC PUGH, L. W.			72802 750 101928 WELL #: 2SW		NON-ASSOCIATED RRCID -> 285190		EXEMPT COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 3484		PERF. 3020 - 3340		CNTY: NAVARRO				
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) M. E. OPERATING & SERVICES, INC. SADLER			72890 500 518265 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 161189		EXEMPT COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 11146		PERF. 10735 - 10966		CNTY: LIMESTONE				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HARDISON			WELL #: 1		RRCID -> 161190		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9594 - 9670		CNTY: LIMESTONE				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TEXAS, LES & CO. PARSONS, F. B.			846666 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 049015		EXEMPT COMPL. DATE 01/02/1970		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 10370 - 10388		CNTY: LIMESTONE				
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-
02	14B DENY	NO RPT	-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) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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														
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
02	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														
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
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	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														
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-
02	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														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
02	14B DENY	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						178
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						178
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						178
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						178
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						178
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						178
HEIL		WELL #:		1	RRCID -> 221073		COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL DEPTH	6895	PERF. 6550 -	6460
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						232
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						101
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						143
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						181
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						211
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						97
MILLER #1, EVA MAE		WELL #:		1	RRCID -> 221080		COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6448 -	6460
09	2417 R	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2				53
10	2399 R	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2				53
11	2269 R	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2				53
12	2347 R	2347	-0-	-0-	-0-	2237	2	110	9		62
01	2015 #	1977	-0-	-38	-0-	1971	2	6	9		67
02	2079 R	2079	-0-	-0-	-0-	2062	2	17	9		82
MILLER, EVA MAE		WELL #:		2	RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6425 -	6447
09	3537 R	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2				60
10	3613 R	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2				60
11	3549 R	3549	-0-	-0-	-0-	3514	2	35	9		92
12	3444 R	3444	-0-	-0-	-0-	3365	2	79	9		62
01	3131 #	3053	-0-	-78	-0-	3044	2	9	9		70
*02	3161 R	3161	-0-	-0-	-0-	3133	2	28	9		95
WILLIAMS		WELL #:			RRCID -> 229873		COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6466 -	6474
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						34
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015											
SOUDEERS		WELL #:		1	RRCID -> 229880		COMPL. DATE 02/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6434 -	6450
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2015										
REEDER		WELL #:		2	RRCID -> 230048	COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6467 -	6471
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
ALLBRITTON		WELL #:			RRCID -> 230049	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6412 -	6417
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
CASEY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 232118	COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6468 -	6483
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
HAMMOND		WELL #:		1	RRCID -> 241242	COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6410 -	6420
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152

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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DOT CADENHEAD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 223578		COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6444 -	6464	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DOT CADENHEAD "B"		WELL #:		1	RRCID -> 223583		COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 6426 -	6442	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						69
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						69
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						69
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						69
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						69
DOT CADENHEAD "C"		WELL #:		1	RRCID -> 225635		COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6413 -	6433	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						37
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						37
DOT CADENHEAD -D-		WELL #:		1WS	RRCID -> 228170		COMPL. DATE 07/01/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE)				75363 250	ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: LEON				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321								
GLENN, IVA		WELL #:		1	RRCID -> 148246		COMPL. DATE 12/15/1993	TOTAL DEPTH	5851	PERF. 5726 -	5742	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
02	14B2 EXT	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.										426984									
HARRIS, B.R.										WELL #: 2		RRCID -> 146788		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5704		PERF. 5642 - 5656	
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					35
PLUGGED AND ABANDONED										02/08/2023									
HARRIS, B. R.										WELL #: 2		RRCID -> 154858		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 5769		PERF. 5656 - 5666	
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					96
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					96
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					96
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					96
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					96
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					96
PLUGGED AND ABANDONED										12/29/2022									
HARRINGTON, J. M.										WELL #: 2		RRCID -> 164240		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 5702 - 5709	
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59
PLUGGED AND ABANDONED										01/10/2023									
HARRINGTON, N. G.										WELL #: 2		RRCID -> 174209		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 5829		PERF. 5752 - 5762	
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79
02	P&A COND		NO RPT	-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	
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	N	-0-						160
10	155 N	146	-0-	-0-	-9	-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-	-0-	-54	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-						160
01	155 N	119	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	4	1	115	3	N	-0-						160
02	140 N	111	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	4	1	107	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. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		52
DALE G.U. NO. 2		WELL #: 2	RRCID -> 135318	COMPL. DATE 05/19/1990	TOTAL DEPTH 5735	PERF. 5626	-	5637			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		52
LEACH		WELL #: 1	RRCID -> 137080	COMPL. DATE 12/05/1990	TOTAL DEPTH 5840	PERF. 5708	-	5720			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14
MOORE ESTATE		WELL #: 1	RRCID -> 139371	COMPL. DATE 08/29/1991	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5785	-	5806			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14
EAMES		WELL #: 1	RRCID -> 139923	COMPL. DATE 10/22/1991	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 5689	-	5706			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41
HENSON		WELL #: 1	RRCID -> 142278	COMPL. DATE 08/27/1992	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5584	-	5602			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		107
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		107
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		107
JOHNSON		WELL #: 1	RRCID -> 144857	COMPL. DATE 03/19/1993	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 5849	-	5864			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250										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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
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							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					38							
NORCOM										WELL #: 1				RRCID -> 246811				COMPL. DATE 07/20/2008				TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786			
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							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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			
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							
02	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			
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							
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7							
PLUGGED AND ABANDONED_____										02/27/2023															
JOWERS										WELL #: 1				RRCID -> 055724				COMPL. DATE 07/18/1973				TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730			
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							
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					45							
PLUGGED AND ABANDONED_____										02/03/2023															
JOWERS										WELL #: 1				RRCID -> 055725				COMPL. DATE 07/16/1973				TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686			
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							
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46							
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/21/2022															

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.//														75363 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON						
ROBERTS & HAMMACK INC.														718512											
ALLBRIGHT, JETER														WELL #:	1	RRCID ->	049496	COMPL. DATE	03/09/1970	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5727	-	5733
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				
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	213 3	N		-0-					92					
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	216 3	N		-0-					92					
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1	243 3	N		-0-					92					
12		217 N	192	-0-	-25	-0-	-0-	-0-			7 1	185 3	N		-0-					92					
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			7 1	207 3	N		-0-					92					
02		196 N	175	-0-	-21	-0-	-0-	-0-			6 1	169 3	N		-0-					92					
RUSK ENERGY OPERATING LLC														735144											
CADENHEAD "C"														WELL #:	1	RRCID ->	217078	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5788	-	5791
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					127					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					127					
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-					N		-0-					127					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					127					
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			219 1	8 9	N		7					134					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					134					
COLEMAN														WELL #:	1	RRCID ->	218230	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5737	-	5741
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-					N		-0-					195					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					195					
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-					N		-0-					195					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		92					287					
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			435 1		N		-0-					287					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					287					
DOT CADENHEAD A														WELL #:	1	RRCID ->	282367	COMPL. DATE	03/06/2017	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	N/A		
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-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
DOT CADENHEAD														WELL #:	3	RRCID ->	282377	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	5716	-	5720
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-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-					
RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)														75363 750	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.														053321											
COLDIRON GAS UNIT #1														WELL #:	2	RRCID ->	141634	COMPL. DATE	05/31/1992	TOTAL DEPTH	5791	PERF.	5674	-	5690
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y		-0-					27					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y		-0-					27					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y		-0-					27					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y		-0-					27					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y		-0-					27					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y		-0-					27					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-											

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 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-		8	1	233	3	N	-0-					-0-
10	248 N	231	-0-	-17	B	-0-		8	1	223	3	N	-0-					-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-		8	1	241	3	N	-0-					-0-
12	248 N	173	-0-	-75	B	-0-		6	1	167	3	N	-0-					-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-		9	1	244	3	N	-0-					-0-
02	224 N	206	-0-	-18	B	-0-		7	1	199	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
LEVINE, SAM, ET AL																		
		WELL #:		1		RRCID -> 032589		COMPL. DATE 11/26/1963		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	502 N	502	-0-	-0-	B	-0-		17	1	485	3	N	-0-					-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-		15	1	446	3	N	-0-					-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-		15	1	441	3	N	-0-					-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-		17	1	438	3	N	-0-					-0-
01	434 N	419	-0-	-15	B	-0-		15	1	404	3	N	-0-					-0-
*02	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-		16	1	476	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
PETERSON, G. C.																		
		WELL #:		1		RRCID -> 033616		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-		7	1	203	3	N	-0-					-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-		8	1	221	3	N	-0-					-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-		8	1	238	3	N	-0-					-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-		5	1	139	3	N	-0-					-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-		6	1	173	3	N	-0-					-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-		4	1	114	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
VERCHER, O. D.																		
		WELL #:		1		RRCID -> 036682		COMPL. DATE 01/07/1965		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-		2	1	71	3	N	-0-					-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-		5	1	158	3	N	-0-					-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-		6	1	169	3	N	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-		3	1	80	3	N	-0-					-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-		5	1	122	3	N	-0-					-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-		5	1	143	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
GRAHAM, MYRTLE																		
		WELL #:		1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	855 N	855	-0-	-0-	B	-0-		28	1	827	3	N	-0-					146
10	1011 N	1011	-0-	-0-	B	-0-		33	1	978	3	N	-0-					146
11	1085 N	1085	-0-	-0-	B	-0-		36	1	1049	3	N	-0-					146
12	899 N	899	-0-	-0-	B	-0-		33	1	866	3	N	-0-					146
01	1023 N	768	-0-	-255	B	-0-		28	1	739	3	N	1	1	8			146
								1	9									
02	1008 N	966	-0-	-42	B	-0-		32	1	934	3	N	-0-					146
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON						
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512												
BROWN, HENRY T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5762 - 5767				
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	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	11 1	317 3	N		-0-				125
10	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	17 1	494 3	N		-0-				125
11	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	18 1	511 3	N		-0-				125
12	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	14 1	367 3	N		-0-				125
01	496 N	394	-0-	-102 B	-0-	14 1	380 3	N		-0-				125
*02	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	19 1	561 3	N		-0-				125
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PETERSON GAS UNIT # 1			WELL #: 2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5709 - 5715			

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-
*02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	11 1	322 3	N		-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HARCROW, T. E. UNIT #1			WELL #: 2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5730 - 5740			

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-
*02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	6 1	183 3	N		-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

JONES, RUTH			WELL #: 1		RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH 5915		PERF. 5835 - 5841			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
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
*02	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	12 9	178 3	N		6				100
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ALLBRITTON, E. R. "B"			WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5710 - 5716			

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
*02	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	18 1	517 3	N		-0-				192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)														CNTY: LEON					
ROBERTS & HAMMACK INC.																			
ALLBRITTON, WELDON																			
//CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED																			
//CONT.// 718512																			
WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	
02	224 N	208	-0-		-16 B	-0-			7 1	201 3	N	-0-						67	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
LEVINE, SAM																			
WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A																			
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	
02	747 N	747	-0-		-0- B	-0-			25 1	722 3	N	-0-						45	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
C.L.CADENHEAD																			
WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783																			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	240 N	214	-0-		-26 B	-0-			7 1	193 3	N	13	83 1					17	
									14 9										
10	219 N	219	-0-		-0- B	-0-			7 1	212 3	N	-0-						17	
11	240 N	240	-0-		-0- B	-0-			8 1	232 3	N	-0-						17	
12	217 N	181	-0-		-36 B	-0-			7 1	174 3	N	-0-						17	
01	231 N	231	-0-		-0- B	-0-			8 1	220 3	N	3						20	
									3 9										
02	288 N	288	-0-		-0- B	-0-			10 1	278 3	N	-0-						20	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-																			
WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784																			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	480 N	244	-0-		-236 B	-0-			8 1	233 3	N	3						59	
									3 9										
10	496 N	486	-0-		-10 B	-0-			16 1	470 3	N	-0-						59	
11	466 N	466	-0-		-0- B	-0-			16 1	450 3	N	-0-						59	
12	395 N	395	-0-		-0- B	-0-			14 1	375 3	N	5						64	
									6 9										
01	496 N	241	-0-		-255 B	-0-			9 1	232 3	N	-0-						64	
02	540 N	540	-0-		-0- B	-0-			18 1	522 3	N	-0-						64	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-														

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.//	718512										
DONAHOE, JAMES				WELL #:	2	RRCID -> 097465		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5728 - 5733			
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		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	6	1	172	3	N	-0-		123		
10	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	7	1	215	3	N	-0-		123		
11	251 N	251	-0-	-0 B	-0-	8	1	243	3	N	-0-		123		
12	189 N	189	-0-	-0 B	-0-	7	1	182	3	N	-0-		123		
01	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	7	1	189	3	N	-0-	6	129		
						7	9								
02	224 N	114	-0-	-110 B	-0-	3	1	101	3	N	-0-	9	138		
						10	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1				WELL #:	3	RRCID -> 198726		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 5774		PERF. 5632 - 5638			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	653 N	653	-0-	-0 B	-0-	21	1	632	3	N	-0-		46		
10	671 N	671	-0-	-0 B	-0-	22	1	643	3	N	-0-	5	51		
						6	9								
11	688 N	688	-0-	-0 B	-0-	24	1	664	3	N	-0-		51		
12	682 N	433	-0-	-249 B	-0-	16	1	417	3	N	-0-		51		
01	682 N	537	-0-	-145 B	-0-	19	1	518	3	N	-0-		51		
02	658 N	658	-0-	-0 B	-0-	22	1	636	3	N	-0-		51		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
HARCROW, T.E. UNIT 1				WELL #:	3	RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5715 - 5724			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	152 N	152	-0-	-0 B	-0-	5	1	147	3	N	-0-		26		
10	188 N	188	-0-	-0 B	-0-	6	1	182	3	N	-0-		26		
11	201 N	201	-0-	-0 B	-0-	7	1	194	3	N	-0-		26		
12	188 N	188	-0-	-0 B	-0-	7	1	181	3	N	-0-		26		
01	170 N	170	-0-	-0 B	-0-	6	1	164	3	N	-0-		26		
02	84 N	80	-0-	-4 B	-0-	3	1	77	3	N	-0-		26		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
R. A. PORTER				WELL #:	3	RRCID -> 298103		COMPL. DATE 09/01/2024		TOTAL DEPTH 5992		PERF. 5758 - 5766			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	720 N	658	-0-	-62 B	-0-	21	1	626	3	N	-0-	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	-0-	8	180		
						9	9								
12	682 N	660	-0-	-22 B	-0-	23	1	598	3	N	-0-	35	32		
						39	9								
01	744 N	603	-0-	-141 B	-0-	21	1	571	3	N	-0-	10	42		
						11	9								
02	728 N	429	-0-	-299 B	-0-	14	1	415	3	N	-0-		42		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
REED (PETTIT)				75509 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
SNEED GAS UNIT				WELL #:	6 C	RRCID -> 173816		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7746 - 7766			
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-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

REED (PETTIT)		//CONT.//		75509 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	179965	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7732	-	7884		
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 CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	3C	RRCID ->	188427	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	7735	-	7748	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	190059	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	7739	-	7769	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	10U	RRCID ->	191523	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	7760	-	7782	
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-
02	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		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-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		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

REED (RODESSA)		//CONT.//		75509 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200853	COMPL. DATE	12/10/2024	TOTAL	DEPTH	9877	PERF.	7260 -	7280		
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
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-
02		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2			N	-0-					-0-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	278060	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL	DEPTH	11153	PERF.	7182 -	7301		
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-
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2			N	-0-					-0-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	298921	COMPL. DATE	11/27/2024	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	7170 -	7190		
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
02		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2			N	-0-					339
SNEED GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	299338	COMPL. DATE	02/06/2025	TOTAL	DEPTH	11402	PERF.	7202 -	7210		
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-
02		252 N	21	-0-	-231	-0-	21 2			N	-0-					-0-
REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WILLIFORD, C.N.		WELL #:		1	RRCID ->	086410	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL	DEPTH	8714	PERF.	8228 -	8362		
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-
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-					-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	148941	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8222 -	8528		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY NORTHERN GAS UNIT													CNTY: FREESTONE					
//CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 386310																		
WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588																		
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3210 X	3065	-0-	-145	-0-	-0-		3059	2	6	9	N	5		5	8		194
10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	-0-		3214	2	23	9	N	21		21	8		194
11	3090 X	3051	-0-	-39	-0-	-0-		3051	2			N	-0-					194
12	3193 X	3151	-0-	-42	-0-	-0-		3134	2	17	9	N	15		15	8		194
01	3224 X	2931	-0-	-293	-0-	-0-		2929	2	2	9	N	2		2	8		194
02	2912 X	2909	-0-	-3	-0-	-0-		2909	2			N	-0-					194
NORTHERN GAS UNIT													WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678					
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	-0-		3560	2	2	9	N	2		2	8		-0-
10	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	-0-		3629	2	8	9	N	7		7	8		-0-
11	3060 X	2598	-0-	-462	-0-	-0-		2597	2	1	9	N	1		1	8		-0-
12	3162 X	2519	-0-	-643	-0-	-0-		2515	2	4	9	N	4		4	8		-0-
01	3162 X	3134	-0-	-28	-0-	-0-		3122	2	12	9	N	11		11	8		-0-
02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	-0-		3109	2	10	9	N	9		9	8		-0-
SNEED GAS UNIT													WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918					
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
REED GU #4													WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408					
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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					
09	4920 X	4516	-0-	-404	-0-	-0-		4516	2			N	-0-					18
10	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	-0-		5318	2	2	9	N	2		2	8		18
11	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	-0-		5070	2			N	-0-					18
12	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	-0-		5425	2	1	9	N	1		1	8		18
01	5084 X	5025	-0-	-59	-0-	-0-		5022	2	3	9	N	3		3	8		18
02	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	-0-		4737	2	2	9	N	2		2	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							
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02		7000	-0-	-0-		-7000		11000					N	-0-					-0-
RUBY MIDDLETON GU				WELL #: 5		RRCID -> 299148		COMPL. DATE 01/22/2025		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 4204 - 4233							
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-
02		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							
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-
02		336 N	334	-0-		-2		-0-	10	1	324	2	Y	-0-					-0-
CHANCELLOR UNIT NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 243043		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF. N/A							
09		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02		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							
09		30 N	17	-0-		-13		-0-	17	2			N	-0-					92
10		31 N	17	-0-		-14		-0-	17	2			N	-0-					92
11		30 N	29	-0-		-1		-0-	29	2			N	-0-					92
12		184 N	184	-0-		-0-		-0-	184	2			N	-0-					92
01		31 N	30	-0-		-1		-0-	30	2			N	-0-					92
02		28 N	-0-	-0-		-28		-0-					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							
09		690 N	572	-0-		-118		-0-	571	2	1	9	Y	1					95
10		682 N	535	-0-		-147		-0-	531	2	4	9	Y	4					99
11		630 N	555	-0-		-75		-0-	537	2	18	9	Y	16					115
12		378 N	378	-0-		-0-		-0-	364	2	14	9	Y	13					128
*01		674 N	674	-0-		-0-		-0-	654	2	20	9	Y	18					146
02		598 N	598	-0-		-0-		-0-	597	2	1	9	Y	1					147

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				
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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				
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1948	2	11	9	N	10					130
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1779	2	11	9	N	10					140
11	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	1599	2	19	9	N	17					157
12	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	1501	2	13	9	N	12					169
01	1736	N	1160	-0-	-576	-0-	1143	2	17	9	N	15					184
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1683	2	13	9	N	12					196
HANSON UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	119230	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7297 - 7454				
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-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				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-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				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			76889 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
OLD UNION OPERATING COMPANY						621149											
DAVIS HEIRS			WELL #:			1 T			RRCID -> 119013			COMPL. DATE 10/18/1985			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312		
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
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT		-0-
BONNER			WELL #:			1			RRCID -> 290098			COMPL. DATE 09/22/2020			TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239		
09	30	N	22	-0-	-8	-0-		22	2			N		-0-			92
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						N		15			107
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-		15	2		1	9	N	1			108
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-		25	2		1	9	N	1			109
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1			110
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-							N	1			111
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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			52
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			52
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			52
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			52
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			52
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			52
HULAN, M. B.			WELL #:			1			RRCID -> 098837			COMPL. DATE 04/13/1982			TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT			15
ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)			78585 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NAVARRO					
ATOKA ENERGY LLC			101705														
IRVINE, CHARLES			WELL #:			1			RRCID -> 187419			COMPL. DATE 05/30/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628		
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
02	952	N	648	-0-	-304	-0-		648	2			N		-0-			85
IRVINE, CHARLES			WELL #:			2			RRCID -> 211217			COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634		
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
02	28	N	7	-0-	-21	-0-		7	2			N		-0-			15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)												//CONT.//		78585 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
CRATON OPERATING LLC												186717											
HULAN HEIRS												WELL #:		1		RRCID -> 219230		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10344 - 10548	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
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			177	1		38			
11		1291	N	1291	-0-	-0-	-0-			1219	2	72	9	N						103			
12		1131	N	1131	-0-	-0-	-0-			1131	2			N			-0-			103			
01		1426	N	1240	-0-	-186	-0-			1185	2	55	9	N			50			153			
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT			153			
INMON, J.C.												WELL #:		1		RRCID -> 227284		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10465 - 10693	
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	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-			11			
02		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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-							N			-0-			21			
02		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	
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		752	N	752	-0-	-0-	-0-			551	2	201	9	N			183	185	1	56			
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT			56			
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC												527861											
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A												WELL #:		2		RRCID -> 108961		COMPL. DATE 01/04/1984		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10854 - 10935	
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		1701	N	1701	-0-	-0-	-0-			1657	2	44	9	N			40			67			
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT			67			
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	
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-			
02		56	N	35	-0-	-21	-0-			35	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								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2	20	9	N	18						44	
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2	12	9	N	11						55	
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2	12	9	N	11						66	
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2	14	9	N	13						79	
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2	17	9	N	15						94	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						94	
KILCREASE-BOWLES			WELL #: 1			RRCID -> 276153			COMPL. DATE 01/16/2015			TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396								
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	2	84	9	N	76	173	1				122	
10		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2	83	9	N	75						197	
11		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	2	73	9	N	66	166	1				97	
12		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	2	68	9	N	62						159	
01		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2	89	9	N	81						240	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						240	
MARGIE SANDERS			WELL #: 1			RRCID -> 277130			COMPL. DATE 04/20/2017			TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528								
09		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2	14	9	N	13						175	
10		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	2	13	9	N	12						187	
11		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2	28	9	N	25	173	1				39	
12		954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2	15	9	N	14						53	
01		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2	34	9	N	31						84	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						84	
SILVER TUSK JONES UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 279352			COMPL. DATE 11/01/2015			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360								
09		907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2	96	9	N	87	169	1				155	
10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	816	2	109	9	N	99						254	
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2	26	9	N	24	188	1				90	
12		796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2	65	9	N	59						149	
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	797	2	85	9	N	77						226	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						226	
HARDY-INGRAM			WELL #: 1			RRCID -> 279617			COMPL. DATE 02/12/2016			TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329								
09		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	1995	2	11	9	N	10						209	
10		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	2007	2	36	9	N	33						242	
11		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	2	10	9	N	9						251	
12		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	2	26	9	N	24	196	1				79	
01		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	1959	2	47	9	N	43						122	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						122	
SHEER ENERGY, LLC			772753																	
KILCREASE-BOWLES			WELL #: 2			RRCID -> 279614			COMPL. DATE 09/01/2015			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385								
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

RURAL SHADE, S. (RODESSA)										CAPACITY		CNTY: NAVARRO							
SHEER ENERGY, LLC																			
SILVER TUSK JONES UNIT																			
WELL #: 2										RRCID -> 280401		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7339 - 7343			
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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
SALT BREAK (SMACKOVER)										79878 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NAVARRO			
O'RYAN OIL AND GAS										617042									
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 249007		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9133 - 9230	
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					580		
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					581		
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					582		
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					583		
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					584		
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					585		
SAND TRAP (JAMES LIME)										80541 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC										385847									
STRINGFIELD, TOMMYE										WELL #: 1		RRCID -> 123556		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10321 - 10327	
09	12630	X	11405	-0-	-1225	-0-	964	1	10441	2	N	-0-					219		
10	13888	X	11437	-0-	-2451	-0-	996	1	10441	2	N	-0-					219		
11	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	964	1	12927	2	N	-0-					219		
12	13888	X	10439	-0-	-3449	-0-	865	1	9574	2	N	-0-					219		
01	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	996	1	13426	2	N	-0-					219		
02	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	900	1	11964	2	N	-0-	56				275		
							62	9											
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.										WELL #: 1		RRCID -> 124987		COMPL. DATE 06/27/1987		TOTAL DEPTH 10790		PERF.10464 - 10574	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137		
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137		
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137		
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137		
PLUGGED AND ABANDONED										03/28/2025									
SAVELL (BOSSIER SAND)										81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC										170038									
MORGAN, TRAVIS										WELL #: 1		RRCID -> 221026		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 16315		PERF.14646 - 15746	
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-		
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-		
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-		
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-		
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-		
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-		
MORGAN, TRAVIS										WELL #: 2		RRCID -> 223608		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14230 - 15028	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

SAVELL (BOSSIER SAND)													CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC																	
MORGAN, TRAVIS																	
//CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 170038																	
WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A																	
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													220903				
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625				
09	2820	N	2806	-0-	-14	-0-	136	1	2670	2	N	-0-					-0-
10	2914	N	2748	-0-	-166	-0-	118	1	2630	2	N	-0-					-0-
11	2820	N	2745	-0-	-75	-0-	143	1	2602	2	N	-0-					-0-
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	148	1	2512	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2722	-0-	-37	-0-	187	1	2535	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2552	-0-	-24	-0-	179	1	2373	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				
09	14B2	EXT	54	-0-	54	148	3	1	51	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	43	-0-	43	191	2	1	41	2	N	-0-					-0-
11	239	X	48	-0-	-191	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
12	38	X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
T-BAR-X/MARTIN													WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669				
09	14B2	EXT	6424	-0-	6424	15565	311	1	6113	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	6465	-0-	6465	22030	277	1	6188	2	N	-0-					-0-
11	28800	X	6770	-0-	-22030	-0-	353	1	6417	2	N	-0-					-0-
12	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	367	1	6203	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	4335	-0-	-2299	-0-	299	1	4036	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	192	-0-	-6136	-0-	13	1	179	2	N	-0-					-0-
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743				
09	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	288	1	5655	2	N	-0-					-0-
10	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	239	1	5352	2	N	-0-					-0-
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	253	1	4600	2	N	-0-					-0-
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	210	1	3558	2	N	-0-					-0-
01	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	132	1	1778	2	N	-0-					-0-
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	195	1	2597	2	N	-0-					-0-
T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250				
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	34	1	768	2	N	-0-					-0-
11	900	N	687	-0-	-213	-0-	36	1	651	2	N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	800	2	N	-0-					-0-
01	806	N	626	-0-	-180	-0-	43	1	583	2	N	-0-					-0-
02	644	N	592	-0-	-52	-0-	41	1	551	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716												
M	ALLOW 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
09	41250 X	40348	-0-	-902	-0-	1953	1	38395	2	N	-0-	-0-
10	42191 X	41975	-0-	-216	-0-	1797	1	40178	2	N	-0-	-0-
11	41430 X	40332	-0-	-1098	-0-	2101	1	38231	2	N	-0-	-0-
12	42811 X	38817	-0-	-3994	-0-	2167	1	36650	2	N	-0-	-0-
01	42811 X	37664	-0-	-5147	-0-	2594	1	35070	2	N	-0-	-0-
02	37912 X	35371	-0-	-2541	-0-	2476	1	32895	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963												
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-	-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932												
09	10140 X	4545	-0-	-5595	-0-	220	1	4325	2	N	-0-	-0-
10	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	407	1	9089	2	N	-0-	-0-
11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	166	1	3019	2	N	-0-	-0-
12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	141	1	2393	2	N	-0-	-0-
01	9486 X	7749	-0-	-1737	-0-	534	1	7215	2	N	-0-	-0-
02	8568 X	8037	-0-	-531	-0-	562	1	7475	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728												
09	6330 X	5510	-0-	-820	-0-	267	1	5243	2	N	-0-	-0-
10	6541 X	5985	-0-	-556	-0-	256	1	5729	2	N	-0-	-0-
11	6330 X	3185	-0-	-3145	-0-	166	1	3019	2	N	-0-	-0-
12	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	365	1	6177	2	N	-0-	-0-
01	5983 X	5107	-0-	-876	-0-	352	1	4755	2	N	-0-	-0-
02	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	401	1	5329	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610												
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-
02	56 N	7	-0-	-49	-0-	7	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												
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-
02	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	488	1	6491	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628														
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
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-
02	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	289	1	3846	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														
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-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	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														
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-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764														
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-
02	35476 X	35327	-0-	-149	-0-	2472	1	32855	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														
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-
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	135	1	1793	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774														
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-
02	17939 X	17939	-0-	-0-	-0-	1256	1	16683	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849													
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
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-
02	24052 X	21140	-0-	-2912	-0-	1480	1	19660	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													
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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													
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-
02	33936 X	26701	-0-	-7235	-0-	1869	1	24832	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													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966													
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-
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	98	1	1297	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789													
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-
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	176	1	1710	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													
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-
02	10416 X	7808	-0-	-2608	-0-	546	1	7262	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120													
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
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-
02	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	105	1	1389	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													
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-
02	5544 X	5277	-0-	-267	-0-	369	1	4908	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													
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-
02	9940 X	8935	-0-	-1005	-0-	834	1	8101	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													
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-
02	6328 X	4438	-0-	-1890	-0-	414	1	4024	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068													
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-
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	16	1	209	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677													
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-
02	1932 N	1886	-0-	-46	-0-	176	1	1710	2	N	-0-		-0-
BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473													
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-
02	33600 X	30749	-0-	-2851	-0-	2152	1	28597	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900												
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
09	3300 X	1374	-0-	-1926	-0-	39	1	1335	2	N	-0-	-0-
10	3410 X	1457	-0-	-1953	-0-	1457	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			N	-0-	-0-
01	2790 X	1173	-0-	-1617	-0-	1173	2			N	-0-	-0-
02	1316 X	1278	-0-	-38	-0-	1278	2			N	-0-	-0-
KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844												
09	4140 X	2049	-0-	-2091	-0-	58	1	1991	2	N	-0-	-0-
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	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			N	-0-	-0-
01	3751 X	2298	-0-	-1453	-0-	2298	2			N	-0-	-0-
02	3388 X	2685	-0-	-703	-0-	2685	2			N	-0-	-0-
BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371												
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-
02	1820 N	1437	-0-	-383	-0-	134	1	1303	2	N	-0-	-0-
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075												
09	930 N	583	-0-	-347	-0-	16	1	567	2	N	-0-	-0-
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	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			N	-0-	-0-
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-	-0-
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-	-0-
BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531												
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-
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	194	1	1878	2	N	-0-	-0-
BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535												
09	9840 X	6702	-0-	-3138	-0-	317	1	6385	2	N	-0-	-0-
10	10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	466	1	10313	2	N	-0-	-0-
11	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	581	1	10214	2	N	-0-	-0-
12	10168 X	9788	-0-	-380	-0-	678	1	9110	2	N	-0-	-0-
01	10168 X	8046	-0-	-2122	-0-	638	1	7408	2	N	-0-	-0-
02	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	875	1	8499	2	N	-0-	-0-
BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952												
09	2280 N	1196	-0-	-1084	-0-	58	1	1138	2	N	-0-	-0-
10	2542 N	776	-0-	-1766	-0-	33	1	743	2	N	-0-	-0-
11	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	139	1	2534	2	N	-0-	-0-
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	98	1	1658	2	N	-0-	-0-
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	149	1	2013	2	N	-0-	-0-
02	2380 N	2275	-0-	-105	-0-	159	1	2116	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BR\WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239														
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
09	1260 N	980	-0-	-280	-0-	46	1	934	2	N	-0-			-0-
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	56	1	1248	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	63	1	1114	2	N	-0-			-0-
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	85	1	1140	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1087	-0-	-215	-0-	86	1	1001	2	N	-0-			-0-
02	1092 N	1032	-0-	-60	-0-	96	1	936	2	N	-0-			-0-
BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469														
09	2610 X	1354	-0-	-1256	-0-	64	1	1290	2	N	-0-			-0-
10	2511 X	2226	-0-	-285	-0-	96	1	2130	2	N	-0-			-0-
11	2430 X	1985	-0-	-445	-0-	107	1	1878	2	N	-0-			-0-
12	2480 X	2084	-0-	-396	-0-	144	1	1940	2	N	-0-			-0-
01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	212	1	2465	2	N	-0-			-0-
02	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	191	1	1858	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833														
09	28170 X	20656	-0-	-7514	-0-	1000	1	19656	2	N	-0-			-0-
10	27869 X	21645	-0-	-6224	-0-	927	1	20718	2	N	-0-			-0-
11	26970 X	20351	-0-	-6619	-0-	1060	1	19291	2	N	-0-			-0-
12	25792 X	22512	-0-	-3280	-0-	1256	1	21256	2	N	-0-			-0-
01	23574 X	23574	-0-	-0-	-0-	1624	1	21950	2	N	-0-			-0-
02	19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	1394	1	18528	2	N	-0-			-0-
BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780														
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728														
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-
02	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-			-0-
BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)				//CONT.//	81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	233460	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL	DEPTH	15300	PERF.	13955 - 14788					
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	
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	1447	2	N	-0-					-0-	
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	1554	2	N	-0-					-0-	
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	1512	2	N	-0-					-0-	
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-		92	1	1558	2	N	-0-					-0-	
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	1587	2	N	-0-					-0-	
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	1383	2	N	-0-					-0-	
WILLIAMS				WELL #:	2	RRCID ->	233590	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL	DEPTH	14470	PERF.	12367 - 14272					
09	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	-0-		51	1	1757	2	N	-0-					-0-	
10	1891 N	1873	-0-	-18	-0-	-0-		1873	2			N	-0-					-0-	
11	1830 N	1742	-0-	-88	-0-	-0-		4	1	1738	2	N	-0-					-0-	
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-		1813	2			N	-0-					-0-	
01	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	-0-		1802	2			N	-0-					-0-	
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-		1660	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					
09	3000 N	18310	-0-	15310	-0-	17947		886	1	17424	2	N	-0-					-0-	
10	3100 N	18921	-0-	15821	-0-	33768		810	1	18111	2	N	-0-					-0-	
11	49200 X	15432	-0-	-33768	-0-	-0-		804	1	14628	2	N	-0-					-0-	
12	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	-0-		438	1	7411	2	N	-0-					-0-	
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	77	2	N	-0-					-0-	
02	39 X	39	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	36	2	N	-0-					-0-	
BR/D00LEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	233595	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL	DEPTH	15391	PERF.	14379 - 15006					
09	21000 X	6082	-0-	-14918	-0-	-0-		294	1	5788	2	N	-0-					-0-	
10	2232 X	729	-0-	-1503	-0-	-0-		31	1	698	2	N	-0-					-0-	
11	3030 X	492	-0-	-2538	-0-	-0-		26	1	466	2	N	-0-					-0-	
12	3131 X	912	-0-	-2219	-0-	-0-		51	1	861	2	N	-0-					-0-	
01	6293 X	607	-0-	-5686	-0-	-0-		42	1	565	2	N	-0-					-0-	
02	5684 X	942	-0-	-4742	-0-	-0-		66	1	876	2	N	-0-					-0-	
BR/BOYD				WELL #:	1	RRCID ->	234563	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.	13260 - 14244					
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	392	2	N	-0-					-0-	
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	342	2	N	-0-					-0-	
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	960	2	N	-0-					-0-	
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	432	2	N	-0-					-0-	
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	-0-		23	1	310	2	N	-0-					-0-	
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	352	2	N	-0-					-0-	
KNIGHT				WELL #:	4	RRCID ->	235623	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.	12206 - 13117					
09	3000 N	1577	-0-	-1423	-0-	1523		45	1	1532	2	N	-0-					-0-	
10	3135 X	1612	-0-	-1523	-0-	-0-		1612	2			N	-0-					-0-	
11	2670 X	1443	-0-	-1227	-0-	-0-		4	1	1439	2	N	-0-					-0-	
12	2759 X	1697	-0-	-1062	-0-	-0-		1697	2			N	-0-					-0-	
01	2759 X	1711	-0-	-1048	-0-	-0-		1711	2			N	-0-					-0-	
02	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	-0-		1589	2			N	-0-					-0-	
KNIGHT				WELL #:	5	RRCID ->	235950	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	12090 - 13378					
09	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	-0-		147	1	5050	2	N	-0-					-0-	
10	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	-0-		3927	2			N	-0-					-0-	
11	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	3287	2	N	-0-					-0-	
12	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	-0-		2769	2			N	-0-					-0-	
01	4216 X	1901	-0-	-2315	-0-	-0-		1901	2			N	-0-					-0-	
02	3808 X	2	-0-	-3806	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672														
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
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-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191														
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-
02	3892 X	3540	-0-	-352	-0-	248	1	3292	2	N	-0-			-0-
BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684														
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-
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			-0-
BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051														
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353														
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-
02	2212 N	2175	-0-	-37	-0-	152	1	2023	2	N	-0-			-0-
BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR/BECKTOLD										CMTY: ROBERTSON											
//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903										NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
WELL #: 2										RRCID -> 242946				COMPL. DATE 08/08/2008				TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240			
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
09	30	N	4	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-				-0-
10			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2		N	-0-				-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2		N	-0-				-0-
BR 2-14 RANCH																					
WELL #: 1										RRCID -> 243019				COMPL. DATE 10/08/2008				TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289			
09	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	7060	2		N	-0-				-0-
10	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	7591	2		N	-0-				-0-
11	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	7017	2		N	-0-				-0-
12	6634	X	6324	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	5971	2		N	-0-				-0-
01	7936	X	6086	-0-	-0-	-1850	-0-	-0-	-0-	-0-	419	1	5667	2		N	-0-				-0-
02	7168	X	6210	-0-	-0-	-958	-0-	-0-	-0-	-0-	435	1	5775	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			
09	18485	X	18485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	895	1	17590	2		N	-0-				-0-
10	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	783	1	17493	2		N	-0-				-0-
11	19140	X	16256	-0-	-0-	-2884	-0-	-0-	-0-	-0-	847	1	15409	2		N	-0-				-0-
12	19778	X	14801	-0-	-0-	-4977	-0-	-0-	-0-	-0-	826	1	13975	2		N	-0-				-0-
01	19778	X	17101	-0-	-0-	-2677	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	1	15923	2		N	-0-				-0-
02	17248	X	14014	-0-	-0-	-3234	-0-	-0-	-0-	-0-	981	1	13033	2		N	-0-				-0-
BR/MARGERUM																					
WELL #: 3										RRCID -> 246787				COMPL. DATE 01/12/2008				TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191			
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1767	2		N	-0-				-0-
10	279	N	140	-0-	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2		N	-0-				-0-
11	270	N	106	-0-	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2		N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	155	N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2		N	-0-				-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT																					
WELL #: 3										RRCID -> 246814				COMPL. DATE 11/06/2008				TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2		N	-0-				-0-
T-BAR-X/SHAW																					
WELL #: 1										RRCID -> 247628				COMPL. DATE 11/08/2017				TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000			
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	665	2		N	-0-				-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	829	2		N	-0-				-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	770	2		N	-0-				-0-
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1038	2		N	-0-				-0-
01	868	N	428	-0-	-0-	-440	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	399	2		N	-0-				-0-
02	756	N	154	-0-	-0-	-602	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	143	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			
09	2580	X	1801	-0-	-0-	-779	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1714	2		N	-0-				-0-
10	2666	X	1730	-0-	-0-	-936	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1656	2		N	-0-				-0-
11	2340	X	1701	-0-	-0-	-639	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1612	2		N	-0-				-0-
12	2325	X	1889	-0-	-0-	-436	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1784	2		N	-0-				-0-
01	2263	X	2004	-0-	-0-	-259	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1866	2		N	-0-				-0-
02	1596	N	835	-0-	-0-	-761	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	777	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 #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836																							
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					
09	4530 X	3904	-0-	-626	-0-	189	1	3715	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
10	4030 X	3958	-0-	-72	-0-	169	1	3789	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
11	4110 X	3864	-0-	-246	-0-	201	1	3663	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	4247 X	3799	-0-	-448	-0-	212	1	3587	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	4247 X	3399	-0-	-848	-0-	234	1	3165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	3640 X	3488	-0-	-152	-0-	244	1	3244	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						

BR/STEGALL													WELL #:	8	RRCID ->	250551	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	15893	PERF.12912	-	12918
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
11	1200 N	445	-0-	-755	-0-	445	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	1240 N	57	-0-	-1183	-0-	57	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	420 N	245	-0-	-175	-0-	245	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						

BR/STEGALL													WELL #:	5	RRCID ->	251904	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	15978	PERF.14810	-	14980
09	17250 X	6469	-0-	-10781	-0-	306	1	6163	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
10	17994 X	17994	-0-	-0-	-0-	779	1	17215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
11	17563 X	17563	-0-	-0-	-0-	945	1	16618	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	16678 X	13409	-0-	-3269	-0-	929	1	12480	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	17980 X	15337	-0-	-2643	-0-	1216	1	14121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	16380 X	11913	-0-	-4467	-0-	1113	1	10800	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						

BR/MARGUERITE													WELL #:	1	RRCID ->	251907	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	16600	PERF.14987	-	16406
09	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	641	1	12598	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
10	13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	557	1	12447	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
11	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	602	1	10959	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	626	1	10593	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	13671 X	8545	-0-	-5126	-0-	589	1	7956	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	12348 X	12223	-0-	-125	-0-	855	1	11368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	252840	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	14849	PERF.14368	-	14929
09	27450 X	27267	-0-	-183	-0-	1320	1	25947	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
10	28365 X	23615	-0-	-4750	-0-	1011	1	22604	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
11	27750 X	22413	-0-	-5337	-0-	1168	1	21245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	28675 X	25949	-0-	-2726	-0-	1448	1	24501	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	28675 X	28318	-0-	-357	-0-	1951	1	26367	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	25452 X	23869	-0-	-1583	-0-	1671	1	22198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						

T-BAR-X/SORRELS													WELL #:	4	RRCID ->	284060	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	14892	PERF.14370	-	14800
09	78063 X	78063	-0-	-0-	-0-	3778	1	74285	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
10	79856 X	78158	-0-	-1698	-0-	3347	1	74811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
11	86010 X	75315	-0-	-10695	-0-	3924	1	71391	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
12	88877 X	78038	-0-	-10839	-0-	4356	1	73682	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
01	88877 X	83019	-0-	-5858	-0-	5718	1	77301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
02	72856 X	66416	-0-	-6440	-0-	4648	1	61768	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//	81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
TOPCAT TRUCK WASH, LLC			862569						
MCCORMICK		WELL #:	1	RRCID -> 265338		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427				-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815						
ARMSTRONG, W. S.		WELL #:	1	RRCID -> 245139		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954	
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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)			81842 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903						
SCURLOCK		WELL #:	1	RRCID -> 161762		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635	
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	16 1	994 2	N	-0-
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-
11	1200 N	925	-0-	-275	-0-	925 2		N	-0-
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-
01	1023 N	984	-0-	-39	-0-	984 2		N	-0-
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-
SILVER CREEK (C.V.LIME)			83596 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
PEARLSTONE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 163996		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080	
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		N	-0-
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		N	-0-
11	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1851 2		N	-0-
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2		N	-0-
02	1736 N	1240	-0-	-496	-0-	1240 2		N	-0-
SOHO (BOSSIER SAND)			84492 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE	
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308						
COLEMAN UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 189805		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-

JACKSON UNIT 2				WELL #:	3	RRCID ->	244651	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8752 - 9064								
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-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								
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-
02	84 N	48	-0-		-36		-0-	5	1	43	2	N	-0-									-0-

BEST UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	204416	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL	DEPTH	11985	PERF.	10590 - 11022								
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
02	56 N	51	-0-		-5		-0-	5	1	46	2	N	-0-									51

BEST UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	217952	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	10590 - 11745								
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
02	112 N	4	-0-		-108		-0-	4	2			N	-0-									83

BEST UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	223857	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL	DEPTH	12022	PERF.	10560 - 11866								
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													
02	1288 N	1046	-0-		-242		-0-	132	1	903	2	N	10									77
								11	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(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
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	-0-	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
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	149	1	1291	2	N	-0-	43
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734												
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
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-	77
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575												
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
02	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												
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
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	55	2			N	-0-	120
BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144												
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-
02	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												
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
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	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	* * 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
09	210 N	122	-0-	-88	-0-	122 2							19
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169 2							19
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2							19
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2							19
*01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2							19
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2							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													
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3							41
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3							41
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3							41
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3							41
*01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3							41
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								41
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728													
09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070 3							35
10	4960 X	4292	-0-	-668	-0-	4292 3							35
11	4800 X	4736	-0-	-64	-0-	4736 3							35
12	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325 3							35
*01	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563 3							35
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								35
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740													
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3							40
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3							40
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3							40
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3							40
*01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3							40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								40
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910													
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3							83
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3							83
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3							83
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3							83
*01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3							83
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								83
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695													
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3							22
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3							22
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3							22
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3							22
*01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3							22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 88066 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	22
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	22
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	22
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	22
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	22
02	308 N	252	-0-	-56	-0-	252	2			N	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											
09	1140 X	562	-0-	-578	-0-	16	1	532	2	Y	54
10	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	40	1	1258	2	Y	46
11	1140 X	575	-0-	-565	-0-	18	1	544	2	Y	58
12	1054 X	492	-0-	-562	-0-	15	1	396	2	Y	73
01	1178 N	854	-0-	-324	-0-	24	1	763	2	Y	134
02	1232 X	486	-0-	-746	-0-	14	1	433	2	Y	169
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720											
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	17	1	595	2	Y	-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	31	1	972	2	Y	-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	Y	-0-
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	22	1	573	2	Y	-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	14	1	460	2	Y	-0-
02	868 N	466	-0-	-402	-0-	15	1	451	2	Y	-0-
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862											
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	23	1	781	2	Y	35
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	23	1	733	2	Y	19
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	29	1	881	2	Y	34
12	806 N	689	-0-	-117	-0-	25	1	664	2	Y	-0-
01	775 N	579	-0-	-196	-0-	18	1	561	2	Y	-0-
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	37	1	1138	2	Y	-0-
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915											
09	1350 N	1259	-0-	-91	-0-	36	1	1223	2	Y	-0-
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	44	1	1399	2	Y	-0-
11	1230 N	1178	-0-	-52	-0-	38	1	1140	2	Y	-0-
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	59	1	1537	2	Y	-0-
01	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	40	1	1272	2	Y	-0-
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	32	1	999	2	Y	-0-
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550											
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	39
10	744 N	386	-0-	-358	-0-	386	2			N	39
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	39
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	39
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	39
02	672 N	625	-0-	-47	-0-	625	2			N	39

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664												
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
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	38	1	1280	2	Y	26	69
10	1767 N	1492	-0-	-275	-0-	29	9	1400	2	Y	44	40
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	44	1	1410	2	Y	25	65
12	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	48	9	1245	2	Y	-0-	-0-
01	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	47	1	1329	2	Y	1	-0-
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	42	1	1428	2	Y	-0-	-0-
						1	9					
						46	1					
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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												
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-
02	2240 X	780	-0-	-1460	-0-	24	1	756	2	Y	-0-	-0-
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800												
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-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	18	1	561	2	Y	-0-	-0-
STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	202
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	202

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY STEWARDS MILL GAS UNIT 4			86066 700 881167	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE		
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	COMPL. DATE 05/08/2004	TOTAL DEPTH 11910	PERF. 7966 - 8044
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITAKER			86067 500 220903	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE		
			WELL #: 2	RRCID -> 185538	COMPL. DATE 01/05/2022	TOTAL DEPTH 7760	PERF. 4296 - 4714	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
STEWARDS MILL, NE. (CVL) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MARSTERS, CHRISTINE			86069 100 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE		
			WELL #: 1	RRCID -> 151355	COMPL. DATE 08/23/1994	TOTAL DEPTH 12020	PERF.11770 - 11920	
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	28 1	91 2	13
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	38 1	78 2	13
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	12 1	116 2	13
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	13
01	124 N	26	-0-	-98	-0-	2 1	24 2	13
02	112 N	30	-0-	-82	-0-	3 1	27 2	13
ARCO FEE			WELL #: 4 T	RRCID -> 167176	COMPL. DATE 07/14/1999	TOTAL DEPTH 11759	PERF.10744 - 11614	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			13
THORNTON, SUE			WELL #: 2	RRCID -> 167227	COMPL. DATE 12/26/1997	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11630 - 11636	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
NEAL, GLAYDENE			WELL #: 3	RRCID -> 168193	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11661 - 11667	
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	157 1	509 2	-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	274 1	571 2	-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	38 1	374 2	62
						68 9		
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	35 1	503 2	62
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	34 1	450 2	62
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	82 1	712 2	62

STEWARDS MILL, NE. (CVL) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BEST													CMTY: FREESTONE									
//CONT.// 86069 100 220903 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
RRCID -> 169332													COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10750 - 11616					
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								
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								
02	1736 N	1647	-0-	-89	-0-	195	1	1443	2	N	8			63								
						9	9															

BEST													WELL #: 4		RRCID -> 170924		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10740 - 11560	
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								
02	672 N	199	-0-	-473	-0-	21	1	178	2	N	-0-			45								

NEAL, GLAYDENE													WELL #: 5		RRCID -> 172727		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10834 - 11908	
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								
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	75	1	406	2	N	-0-			77								

NEAL, GLAYDENE													WELL #: 4		RRCID -> 172750		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10788 - 11669	
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								
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	173	1	1256	2	N	-0-			90								

THORNTON, SARAH													WELL #: 2 T		RRCID -> 172914		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11688 - 11853	
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-								
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								

STEWARDS MILL, NE. (CVL) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC URESTE													CPTY: FREESTONE																			
//CONT.// 86069 100 //CONT.// 220903 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
RRCID -> 173209													COMPL. DATE 04/30/2000					TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813														
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													
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-			345 1	1123 2	N	-0-						68														
10	1519	N	1416	-0-	-103	-0-			458 1	954 2	N	-0-	4					72														
									4 9																							
11	1530	N	1422	-0-	-108	-0-			133 1	1289 2	N	-0-						72														
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-			102 1	1447 2	N	-0-						72														
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-			105 1	1407 2	N	-0-						72														
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-			141 1	1221 2	N	-0-						72														
THORNTON, SUE													WELL #: 3					RRCID -> 189012					COMPL. DATE 05/01/2002					TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912				
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-														
02	SWR 10	-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				
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-														
02	SWR 10	-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				
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-														
02	SWR 10	-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				
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-														
02	SWR 10	-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				
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-														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-														

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903																
BEST UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 202692		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692											
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	
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-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BONNER, LAURA					WELL #:		2	RRCID -> 262414		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676								

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	

BONNER, TOM					WELL #:		1	RRCID -> 271765		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677								

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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

NITRO OIL & GAS, LLC					611014															
MARSTERS					WELL #:		1	RRCID -> 098886		COMPL. DATE 03/07/1982		TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902								

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	

OLD UNION OPERATING COMPANY					621149															
EPPES, C. A. ET AL					WELL #:		1 T	RRCID -> 116845		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772								

09	390 N	348	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	348	2				Y	-0-					181	
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2				Y	-0-					181	
11	390 N	333	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	333	2				Y	-0-					181	
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2				Y	-0-					181	
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2				Y	-0-					181	
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2				Y	-0-					181	

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)					86069 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC					100566															
WATSON TRUST GU					WELL #:		1	RRCID -> 219279		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746								

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEST		WELL #:		2	RRCID -> 271463		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 6704 - 6927			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC		289935												
WATSON TRUST G.U.		WELL #:		2	RRCID -> 172940		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7719 - 7727			
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
09	4770	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-			-0-
10	4929	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-			-0-
11	2280 #	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAZZINO, J.C. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 176088		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 16513		PERF.15720 - 16350			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. BROWN "AG"														88576 304 053321 WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544				CAPACITY CNTY: FREESTONE			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2				N	-0-						-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2				N	-0-						-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2				N	-0-						-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2				N	-0-						-0-
*01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2				N	-0-						-0-
*02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2				N	-0-						-0-
CORSA RESOURCES, LLC EUBANKS TRUST														100584 WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250							
09	14B2	EXT	99	-0-	99	921	99	2			Y			Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	80	-0-	80	1001	80	2			Y			Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	48	-0-	48	1049	48	2			Y			Y	-0-						-0-
12	1121	X	72	-0-	-1049	-0-	72	2			Y			Y	-0-						-0-
*01	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y			Y	-0-						-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y			Y	-0-						-0-
HILL "A"														WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230							
09	14B2	EXT	141	-0-	141	1178	141	2			Y			Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	126	-0-	126	1304	126	2			Y			Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	130	-0-	130	1434	130	2			Y			Y	-0-						-0-
12	1559	X	125	-0-	-1434	-0-	125	2			Y			Y	-0-						-0-
*01	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y			Y	-0-						-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y			Y	-0-						-0-
MOORE, ALMA														WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290							
09	14B2	EXT	175	-0-	175	176	175	2			Y			Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	349	-0-	349	525	349	2			Y			Y	-0-						-0-
11	650	X	125	-0-	-525	-0-	125	2			Y			Y	-0-						-0-
12	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y			Y	-0-						-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y			Y	-0-						-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			Y			Y	-0-						-0-
LEDBETTER "A"														WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45	2			Y			Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	2	-0-	2	47	2	2			Y			Y	-0-						-0-
*12	14B2	EXT	1	-0-	1	48	1	2			Y			Y	-0-						-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y			Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y			Y	-0-						-0-
HENDERSON														WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y			Y	NO RPT						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE				
COSA RESOURCES, LLC																			
MOORE, ALMA																			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
BURK ROYALTY CO., LTD.														
UTLEY #1														
WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
09	4530 X	3815	-0-	-0-	-715	-0-	-0-	3813	2	2	9	N	2	88
10	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3947	2	2	9	N	2	90
11	3870 X	3645	-0-	-0-	-225	-0-	-0-	3644	2	1	9	N	1	91
12	3999 X	3824	-0-	-0-	-175	-0-	-0-	3813	2	11	9	N	10	88
01	3999 X	3264	-0-	-0-	-735	-0-	-0-	3263	2	1	9	N	1	89
02	3556 X	2486	-0-	-0-	-1070	-0-	-0-	2484	2	2	9	N	2	88
UTLEY #1														
WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412														
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-	2
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	N	1	3
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-	3
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2	6	9	N	5	4
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-	4
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	N	1	4
UTLEY #1														
WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450														
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-	1
10	372 N	322	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	322	2			N	-0-	1
11	450 N	429	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	429	2			N	-0-	1
12	372 N	6	-0-	-0-	-366	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	-0-
02	392 N	-0-	-0-	-0-	-392	-0-	-0-					N	-0-	-0-
UTLEY #1														
WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458														
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	2
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-	2
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-	2
12	155 N	140	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	139	2	1	9	N	1	2
01	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-	2
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2544	2	3	9	N	3	4
MIDDLETON "E"														
WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071														
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2	1	9	N	1	32
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-	32
11	960 N	843	-0-	-0-	-117	-0-	-0-	842	2	1	9	N	1	33
12	1178 N	754	-0-	-0-	-424	-0-	-0-	752	2	2	9	N	2	31
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-	31
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-	31
MIDDLETON "E"														
WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109														
09	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2538	2	1	9	N	1	27
10	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2543	2	2	9	N	2	29
11	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-	29
12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2673	2	9	9	N	8	28
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-	28
02	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2735	2	2	9	N	2	30
UTLEY #1														
WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400														
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2062	2	1	9	N	1	69
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2	1	9	N	1	70
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-	70
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1870	2	7	9	N	6	69
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2064	2	2	9	N	2	71
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1875	2	2	9	N	2	73

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE									
BURK ROYALTY CO., LTD.																						
UTLEY #1																						
WELL #: 7													RRCID -> 189405									
COMPL. DATE 05/30/2002													TOTAL DEPTH 12525									
PERF.12285													- 12425									
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		
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2		1	9	N			1					16		
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	2				N			-0-					16		
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2				N			-0-					16		
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2		4	9	N			4	3	1			17		
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	2				N			-0-					17		
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2		1	9	N			1					15		
UTLEY #1													WELL #: 8					RRCID -> 191248				
COMPL. DATE 02/18/2008													TOTAL DEPTH 12550									
PERF.11870													- 12056									
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	2				N			-0-					320		
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	2		1	9	N			1					321		
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	1653	2		1	9	N			1					322		
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2		1	9	N			1	3	1			320		
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	2				N			-0-					320		
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2		2	9	N			2					157		
UTLEY #1													WELL #: 10					RRCID -> 192533				
COMPL. DATE 12/11/2002													TOTAL DEPTH 12487									
PERF.12306													- 12346									
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N			-0-					124		
10	392 X	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2				N			-0-					124		
11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	-0-	3602	2		1	9	N			1					125		
12	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	-0-	4168	2		12	9	N			11	10	1			126		
01	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	2019	2		1	9	N			1					127		
02	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	-0-	3743	2		3	9	N			3					109		
UTLEY #1													WELL #: 9					RRCID -> 194147				
COMPL. DATE 02/14/2003													TOTAL DEPTH 12610									
PERF.12330													- 12430									
09	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	2183	2		3	9	N			3					42		
10	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	2090	2				N			-0-					42		
11	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	1976	2				N			-0-					42		
12	1922 X	1697	-0-	-225	-0-	-0-	1685	2		12	9	N			11	6	1			47		
01	1922 N	1481	-0-	-441	-0-	-0-	1481	2				N			-0-					47		
02	1736 N	1371	-0-	-365	-0-	-0-	1370	2		1	9	N			1					48		
UTLEY #1													WELL #: 11					RRCID -> 194211				
COMPL. DATE 08/11/2008													TOTAL DEPTH 12575									
PERF.11852													- 11996									
09	570 N	114	-0-	-456	-0-	-0-	114	2				N			-0-					40		
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	-0-	260	2				N			-0-					40		
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2				N			-0-					40		
12	3100 N	4831	-0-	1731	-0-	1731	4809	2		22	9	N			20	13	1			47		
01	3073 N	1342	-0-	-1731	-0-	-0-	1342	2				N			-0-					47		
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2		1	9	N			1					42		
UTLEY #1													WELL #: 13					RRCID -> 197066				
COMPL. DATE 05/15/2003													TOTAL DEPTH 12727									
PERF.12320													- 12440									
09	1410 N	1245	-0-	-165	-0-	-0-	1244	2		1	9	N			1					48		
10	1550 N	1287	-0-	-263	-0-	-0-	1286	2		1	9	N			1					49		
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	2				N			-0-					49		
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	2		6	9	N			5	5	1			49		
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	1695	2				N			-0-					49		
02	1596 N	1569	-0-	-27	-0-	-0-	1568	2		1	9	N			1					50		
UTLEY #1													WELL #: 12					RRCID -> 197249				
COMPL. DATE 06/22/2003													TOTAL DEPTH 12660									
PERF.12330													- 12440									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					62		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					62		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					62		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					62		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					62		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-					60		

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	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630 N	576	-0-	-54	-0-	-0-			576	2				N		-0-						15
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-			904	2		1	9	N		1						16
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-			635	2				N		-0-						16
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-			767	2		1	9	N		1		1	1			16
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-								N		-0-						16
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-			625	2				N		-0-						16
UTLEY #1			WELL #:			16			RRCID -> 199189			COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064							
09	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	-0-			2003	2		1	9	N		1						8
10	868 X	59	-0-	-809	-0-	-0-			59	2				N		-0-						8
11	720 X	622	-0-	-98	-0-	-0-			622	2				N		-0-						8
12	868 X	8	-0-	-860	-0-	-0-			8	2				N		-0-		1	1			7
01	868 X	213	-0-	-655	-0-	-0-			213	2				N		-0-						7
02	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	-0-			2513	2		2	9	N		2						9
UTLEY #1			WELL #:			19			RRCID -> 200477			COMPL. DATE 12/28/2003			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430							
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-								N		-0-						69
10	3100 N	3673	-0-	573	573	3670			3670	2		3	9	N		3						72
11	2478 N	1905	-0-	-573	-0-	-0-			1905	2				N		-0-						72
12	3100 N	3184	-0-	84	84	3171			3171	2		13	9	N		12		4	1			80
01	3629 X	3545	-0-	-84	-0-	3543			3543	2		2	9	N		2						82
02	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150			2150	2				N		-0-						69
UTLEY #1			WELL #:			20			RRCID -> 200865			COMPL. DATE 12/21/2003			TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348							
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109			109	2				N		-0-						1
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145			145	2				N		-0-						1
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11			11	2				N		-0-						1
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55			55	2				N		-0-						1
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126			126	2				N		-0-						1
02	11 N	5	-0-	-6	-0-	5			5	2				N		-0-						-0-
UTLEY #1			WELL #:			15			RRCID -> 200866			COMPL. DATE 02/25/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988							
09	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2462			2462	2		2	9	N		2						87
10	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2162			2162	2		1	9	N		1						88
11	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1847			1847	2		1	9	N		1						89
12	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1676			1676	2		3	9	N		3		7	1			85
01	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1930			1930	2		1	9	N		1						86
02	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1076			1076	2		1	9	N		1						87
UTLEY #1			WELL #:			17			RRCID -> 203093			COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440							
09	2400 X	2080	-0-	-320	-0-	2079			2079	2		1	9	N		1						22
10	2604 N	795	-0-	-1809	-0-	795			795	2				N		-0-						22
11	1740 N	912	-0-	-828	-0-	912			912	2				N		-0-						22
12	2139 N	939	-0-	-1200	-0-	939			939	2				N		-0-		3	1			19
01	3100 N	3342	-0-	242	242	3341			3341	2		1	9	N		1						20
02	1483 N	1241	-0-	-242	-0-	1240			1240	2		1	9	N		1						21
MIDDLETON "E"			WELL #:			5			RRCID -> 203341			COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) BURK ROYALTY CO., LTD. MIDDLETON "E"														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 108799																	
WELL #: 4				RRCID -> 203342				COMPL. DATE 03/27/2004				TOTAL DEPTH 12665				PERF.12376 - 12478	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	660 N	462	-0-	-198	-0-	462	2			N	-0-					6	
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	N	-1					7	
11	870 N	766	-0-	-104	-0-	766	2			N	-0-					7	
12	465 N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-	1	1			6	
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					6	
02	728 N	629	-0-	-99	-0-	629	2			N	-0-					6	
UTLEY #1				WELL #: 18				RRCID -> 206080				COMPL. DATE 08/26/2004				TOTAL DEPTH 12600	
																PERF.12270 - 12402	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
UTLEY #1				WELL #: 21				RRCID -> 207006				COMPL. DATE 06/23/2006				TOTAL DEPTH 12620	
																PERF.11946 - 12440	
09	1830 N	1326	-0-	-504	-0-	1325	2	1	9	N	1					68	
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2554	2	2	9	N	2					70	
11	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					70	
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1687	2	4	9	N	4	5	1			69	
01	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2447	2	1	9	N	1					70	
02	1708 N	1680	-0-	-28	-0-	1679	2	1	9	N	1					71	
MIDDLETON "E"				WELL #: 6				RRCID -> 207343				COMPL. DATE 04/19/2006				TOTAL DEPTH 12700	
																PERF.12020 - 12512	
09	1050 X	122	-0-	-928	-0-	122	2			N	-0-					5	
10	1364 X	1053	-0-	-311	-0-	1053	2			N	-0-					5	
11	1320 X	123	-0-	-1197	-0-	123	2			N	-0-					5	
12	1364 X	894	-0-	-470	-0-	891	2	3	9	N	3	1	1			7	
01	1054 X	461	-0-	-593	-0-	461	2			N	-0-					7	
02	112 N	19	-0-	-93	-0-	19	2			N	-0-					3	
MIDDLETON "E"				WELL #: 7				RRCID -> 208043				COMPL. DATE 04/19/2007				TOTAL DEPTH 12711	
																PERF.12056 - 12528	
09	1830 N	335	-0-	-1495	-0-	335	2			N	-0-					2	
10	682 N	322	-0-	-360	-0-	322	2			N	-0-					2	
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					2	
12	3100 N	3351	-0-	251	-0-	3339	2	12	9	N	11	9	1			4	
01	1898 N	1647	-0-	-251	-0-	1647	2			N	-0-					4	
02	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2542	2	3	9	N	3					6	
MIDDLETON "E"				WELL #: 8				RRCID -> 210798				COMPL. DATE 02/16/2005				TOTAL DEPTH 12771	
																PERF.12318 - 12476	
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-	
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-	
11	270 N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					-0-	
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	492	2	3	9	N	3	2	1			1	
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					1	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					1	
MIDDLETON "E"				WELL #: 10				RRCID -> 211537				COMPL. DATE 02/18/2005				TOTAL DEPTH 12668	
																PERF.12400 - 12570	
09	3000 N	3748	-0-	748	-0-	3700	2	3	9	N	3					7	
10	3100 N	3071	-0-	-29	-0-	3671	2			N	-0-					7	
11	5684 X	2013	-0-	-3671	-0-	2013	2			N	-0-					7	
12	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1647	2	9	9	N	8	11	1			4	
01	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					4	
02	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2144	2	2	9	N	2					6	

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	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
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-
10	744 N	415	-0-	-329	-0-	415 2		N	-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-
12	713 N	78	-0-	-635	-0-	78 2		N	-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-
02	476 N	28	-0-	-448	-0-	28 2		N	-0-
UTLEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217271		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 12710	
								PERF.12438 - 12544	
09	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1673 2	1 9	N	54
10	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1885 2	2 9	N	56
11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	56
12	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2273 2	7 9	N	55
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2		N	55
02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2198 2	2 9	N	7
UTLEY "1"		WELL #: 22		RRCID -> 217519		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12640	
								PERF.11918 - 12068	
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428 2	1 9	N	3
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	3
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	3
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461 2	1 9	N	3
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	3
02	392 N	367	-0-	-25	-0-	367 2		N	1
MIDDLETON "E"		WELL #: 12		RRCID -> 217564		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12750	
								PERF.12086 - 12584	
09	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1819 2	1 9	N	5
10	1519 X	1040	-0-	-479	-0-	1040 2		N	-0-
11	1470 X	756	-0-	-714	-0-	756 2		N	-0-
12	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2064 2	7 9	N	6
01	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1757 2	1 9	N	1
02	1372 X	1180	-0-	-192	-0-	1179 2	1 9	N	1
WEBSTER, M. A.		WELL #: 5		RRCID -> 217616		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 12629	
								PERF.11968 - 12478	
09	2845 N	2728	-0-	-117	-0-	2726 2	2 9	N	7
10	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2608 2	1 9	N	8
11	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		N	-0-
12	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2642 2	9 9	N	8
01	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2		N	-0-
02	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2227 2	2 9	N	2
MIDDLETON "E"		WELL #: 9		RRCID -> 217704		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 12725	
								PERF.12118 - 12610	
09	1590 N	1072	-0-	-518	-0-	1071 2	1 9	N	6
10	1922 N	1646	-0-	-276	-0-	1646 2		N	-0-
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		N	-0-
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1755 2	7 9	N	6
01	3100 N	5595	-0-	2495	2495	5593 2	2 9	N	2
02	2800 N	3842	-0-	1042	3537	3840 2	2 9	N	2
WEBSTER, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 217869		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 12693	
								PERF.12054 - 12522	
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799															
WEBSTER, M. A.			WELL #:			4			RRCID -> 218163			COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09		943 X		943	-0-	-0-	-0-	-0-			943 2			N	-0-						4
10		5437 X		5437	-0-	-0-	-0-	-0-			5435 2		2	9	N	2					6
11		2818 X		2818	-0-	-0-	-0-	-0-			2818 2				N	-0-					6
12		2979 X		2979	-0-	-0-	-0-	-0-			2971 2		8	9	N	7		5	1		8
01		3447 X		3447	-0-	-0-	-0-	-0-			3447 2				N	-0-					8
02		1776 X		1776	-0-	-0-	-0-	-0-			1774 2		2	9	N	2					10

WEBSTER, M. A.			WELL #:			1			RRCID -> 218165			COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200						
09		2528 N		2528	-0-	-0-	-0-	-0-			2526 2		2	9	N	2					17
10		2297 N		2297	-0-	-0-	-0-	-0-			2296 2		1	9	N	1					18
11		2181 N		2181	-0-	-0-	-0-	-0-			2181 2				N	-0-					18
12		2209 N		2209	-0-	-0-	-0-	-0-			2201 2		8	9	N	7		8	1		17
01		2108 N		2101	-0-	-7	-0-	-0-			2101 2				N	-0-					17
02		2100 N		2100	-0-	-0-	-0-	-0-			2098 2		2	9	N	2					17

UTLEY "1"			WELL #:			25			RRCID -> 221681			COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520						
09		570 N		152	-0-	-418	-0-	-0-			152 2				N	-0-					12
10		589 N		122	-0-	-467	-0-	-0-			122 2				N	-0-					12
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					12
12		155 N		95	-0-	-60	-0-	-0-			95 2				N	-0-		1	1		11
01		124 N		-0-	-0-	-124	-0-	-0-							N	-0-					11
02		406 N		406	-0-	-0-	-0-	-0-			405 2		1	9	N	1					8

UTLEY #1			WELL #:			23			RRCID -> 230147			COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560						
09		1150 N		1150	-0-	-0-	-0-	-0-			1149 2		1	9	N	1					20
10		2099 N		2099	-0-	-0-	-0-	-0-			2098 2		1	9	N	1					21
11		3000 N		3613	-0-	613	-0-	613			3612 2		1	9	N	1					22
12		3100 N		5994	-0-	2894	-0-	3507			5977 2		17	9	N	15		12	1		25
01		3100 N		8198	-0-	5098	-0-	8605			8196 2		2	9	N	2					27
02		12190 X		3585	-0-	-8605	-0-	-0-			3581 2		4	9	N	4					29

UTLEY #1			WELL #:			24			RRCID -> 230606			COMPL. DATE 01/11/2007			TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010						
09		540 N		516	-0-	-24	-0-	-0-			515 2		1	9	N	1					23
10		465 N		321	-0-	-144	-0-	-0-			321 2				N	-0-					23
11		432 N		432	-0-	-0-	-0-	-0-			432 2				N	-0-					23
12		527 N		344	-0-	-183	-0-	-0-			344 2				N	-0-		1	1		22
01		552 N		552	-0-	-0-	-0-	-0-			552 2				N	-0-					22
02		392 N		390	-0-	-2	-0-	-0-			389 2		1	9	N	1					19

UTLEY #1			WELL #:			26			RRCID -> 234296			COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399						
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CBMONCRIEF 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE						
09		1950 N	1797	-0-	-153	-0-				328 1 6 9		1463 2	N		5				121							
10		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-				368 1 4 9		1590 2	N		4				125							
11		1890 N	1793	-0-	-97	-0-				346 1 7 9		1440 2	N		6				131							
12		1860 N	1820	-0-	-40	-0-				377 1 6 9		1437 2	N		5				136							
01		1953 N	1854	-0-	-99	-0-				383 1 7 9		1464 2	N		6				142							
02		1680 N	1110	-0-	-570	-0-				228 1 8 9		874 2	N		7				149							
													BEENE		WELL #:		1		RRCID -> 112826		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 11475		PERF.11244 - 11298	
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							
02		700 N	603	-0-	-97	-0-				125 1		478 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	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-							
02		0 N	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	
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							
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-				719 2			N		-0-				57							
													AYCOCK "1"		WELL #:		1		RRCID -> 094941		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13370 - 1240	
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							
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-				19 1		151 2	N		-0-				50							
													UTLEY "C"		WELL #:		1X		RRCID -> 103296		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12324 - 12415	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC AYCOCK #1													CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
RRCID -> 106643													COMPL. DATE 07/14/1983					TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
0	0							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE														
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-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
UTLEY "H"													WELL #: 1					RRCID -> 108643					COMPL. DATE 09/30/1983					TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
BONNER													WELL #: 2					RRCID -> 110018					COMPL. DATE 03/01/1984					TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					112													
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-					112													
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2		N	-0-					112													
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-					112													
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					112													
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-					112													
DANIEL "G"													WELL #: 1					RRCID -> 110788					COMPL. DATE 04/26/1984					TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546				
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1498	2	Y	-0-						-0-													
10	1643	N	966	-0-	-677	-0-	-0-	222	1	744	2	Y	-0-						-0-													
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	694	2	Y	-0-						-0-													
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	849	2	Y	-0-						-0-													
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	1368	2	Y	-0-						-0-													
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	1973	2	Y	-0-						-0-													
IVY, PHILIP GAS UNIT													WELL #: 1					RRCID -> 117580					COMPL. DATE 01/13/1985					TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369				
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	141	2	Y	-0-						-0-													
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	133	2	Y	-0-						-0-													
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	118	2	Y	-0-						-0-													
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	114	2	Y	-0-						-0-													
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	98	2	Y	-0-						-0-													
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	97	2	Y	-0-						-0-													
UTLEY "A"													WELL #: 2X					RRCID -> 136132					COMPL. DATE 06/12/1990					TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314				
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2				N	-0-					17													
10	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	-0-	1049	2				N	-0-					17													
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2				N	-0-					17													
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2				N	-0-					17													
01	1054	N	644	-0-	-410	-0-	-0-	644	2				N	-0-					17													
02	840	N	785	-0-	-55	-0-	-0-	785	2				N	-0-					17													
UTLEY "C"													WELL #: 2					RRCID -> 136133					COMPL. DATE 04/27/1990					TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568				
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-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS "A"													//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 137065		CAPACITY COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12278	- 12430	CNTY: FREESTONE
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
09		60	N	7	-0-	-53	-0-		-0-	7	2			N	-0-					-0-				
10		62	N	2	-0-	-60	-0-		-0-	2	2			N	-0-					-0-				
11		60	N	9	-0-	-51	-0-		-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-				
12		5	N	5	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-				
01		2	N	2	-0-	-0-	-0-		-0-	2	2			N	-0-					-0-				
02		9	N	2	-0-	-7	-0-		-0-	2	2			N	-0-					-0-				

UTLEY "H"													WELL #: 2		RRCID -> 137070		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12168	- 12568	
09		780	N	591	-0-	-189	-0-		-0-	68	1	523	2	N	-0-					-0-				
10		930	N	546	-0-	-384	-0-		-0-	149	1	397	2	N	-0-					-0-				
11		840	N	453	-0-	-387	-0-		-0-	81	1	372	2	N	-0-					-0-				
12		439	N	439	-0-	-0-	-0-		-0-	76	1	363	2	N	-0-					-0-				
01		558	N	487	-0-	-71	-0-		-0-	106	1	381	2	N	-0-					-0-				
02		420	N	241	-0-	-179	-0-		-0-	52	1	189	2	N	-0-					-0-				

STRADFORD GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 152540		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12551	- 12634	
09		43	N	43	-0-	-0-	-0-		-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-				
10		62	N	48	-0-	-14	-0-		-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-				
11		73	N	73	-0-	-0-	-0-		-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-				
12		63	N	63	-0-	-0-	-0-		-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-				
01		62	N	45	-0-	-17	-0-		-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-				
02		56	N	22	-0-	-34	-0-		-0-	22	2			Y	-0-					-0-				

DANIEL "G"													WELL #: 2		RRCID -> 153305		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12102	- 12210	
09		2761	X	2761	-0-	-0-	-0-		-0-	188	1	2573	2	N	-0-					40				
10		3045	X	3045	-0-	-0-	-0-		-0-	700	1	2345	2	N	-0-					40				
11		2624	X	2624	-0-	-0-	-0-		-0-	316	1	2308	2	N	-0-					40				
12		2749	X	2749	-0-	-0-	-0-		-0-	306	1	2443	2	N	-0-					40				
01		2836	X	2836	-0-	-0-	-0-		-0-	468	1	2368	2	N	-0-					40				
02		2514	X	2514	-0-	-0-	-0-		-0-	277	1	2237	2	N	-0-					40				

MCILVEEN GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 155987		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL	DEPTH	12625	PERF.12321	- 12440	
09		60	N	-0-	-0-	-60	-0-		-0-					N	-0-					-0-				
10		124	N	-0-	-0-	-124	-0-		-0-					N	-0-					-0-				
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-				
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-				
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-				
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-				

AYCOCK GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 156081		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL	DEPTH	12925	PERF.12572	- 12748	
09		2250	X	1990	-0-	-260	-0-		-0-	99	1	1891	2	Y	-0-					-0-				
10		2201	X	2088	-0-	-113	-0-		-0-	90	1	1998	2	Y	-0-					-0-				
11		2130	X	1883	-0-	-247	-0-		-0-	60	1	1823	2	Y	-0-					-0-				
12		2201	X	2146	-0-	-55	-0-		-0-	82	1	2064	2	Y	-0-					-0-				
01		2139	X	2028	-0-	-111	-0-		-0-	129	1	1899	2	Y	-0-					-0-				
02		1764	N	1569	-0-	-195	-0-		-0-	22	1	1547	2	Y	-0-					-0-				

STRADFORD GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 156338		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12512	- 12565	
09		810	N	570	-0-	-240	-0-		-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-				
10		1240	N	666	-0-	-574	-0-		-0-	29	1	637	2	Y	-0-					-0-				
11		690	N	650	-0-	-40	-0-		-0-	21	1	629	2	Y	-0-					-0-				
12		674	N	674	-0-	-0-	-0-		-0-	26	1	648	2	Y	-0-					-0-				
01		1520	N	1520	-0-	-0-	-0-		-0-	97	1	1423	2	Y	-0-					-0-				
02		702	N	702	-0-	-0-	-0-		-0-	10	1	692	2	Y	-0-					-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EUBANKS TRUST													//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 158593				CAPACITY COMPL. DATE 03/18/1996				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229			
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
09		690 N	561	-0-	-0-	-129	-0-		33	1	528	2	Y	-0-					-0-									
10		713 N	665	-0-	-0-	-48	-0-		41	1	624	2	Y	-0-					-0-									
11		660 N	447	-0-	-0-	-213	-0-		27	1	420	2	Y	-0-					-0-									
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	156	2	Y	-0-					-0-									
01		849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	801	2	Y	-0-					-0-									
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	1000	2	Y	-0-					-0-									
MOORE, ALMA						WELL #:	1	RRCID ->	160425	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11912	-	12184											
09		1260 N	1080	-0-	-0-	-180	-0-		64	1	1016	2	Y	-0-					-0-									
10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	963	2	Y	-0-					-0-									
11		1350 N	1045	-0-	-0-	-305	-0-		64	1	981	2	Y	-0-					-0-									
12		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1003	2	Y	-0-					-0-									
01		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	1186	2	Y	-0-					-0-									
02		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	1023	2	Y	-0-					-0-									
ENGLISH						WELL #:	1	RRCID ->	160441	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	12040	-	12110											
09		3150 X	2957	-0-	-0-	-193	-0-		175	1	2782	2	Y	-0-					-0-									
10		3255 X	2830	-0-	-0-	-425	-0-		174	1	2656	2	Y	-0-					-0-									
11		3150 X	2521	-0-	-0-	-629	-0-		155	1	2366	2	Y	-0-					-0-									
12		2635 X	1743	-0-	-0-	-892	-0-		103	1	1640	2	Y	-0-					-0-									
01		3069 X	2390	-0-	-0-	-679	-0-		135	1	2255	2	Y	-0-					-0-									
02		2772 X	2497	-0-	-0-	-275	-0-		134	1	2363	2	Y	-0-					-0-									
MOORE, J. H.						WELL #:	1	RRCID ->	161968	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11860	-	12200											
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-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-									
FERRELL "A"						WELL #:	1	RRCID ->	163225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11254	-	11796											
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	69	2	Y	-0-					-0-									
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	47	2	Y	-0-					-0-									
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	28	2	Y	-0-					-0-									
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	Y	-0-					-0-									
01		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-						-0-									
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	53	2	Y	-0-					-0-									
MOODY ESTATE						WELL #:	1	RRCID ->	163689	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12254	-	12479											
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-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
HENDERSON						WELL #:	1	RRCID ->	163776	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12020	-	12256											
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-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED													
LEDBETTER "A"										//CONT.// 220903													
										WELL #: 1										RRCID -> 163922			
										COMPL. DATE 04/23/1997										TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953			
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			
09	1260 X	146	-0-	-	-1114	-0-	-	9	1	137	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
10	682 X	522	-0-	-	-160	-0-	-	32	1	490	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
11	660 X	313	-0-	-	-347	-0-	-	19	1	294	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
12	831 X	831	-0-	-	-0-	-0-	-	49	1	782	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
01	527 X	149	-0-	-	-378	-0-	-	8	1	141	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
02	280 N	99	-0-	-	-181	-0-	-	5	1	94	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
CLARY										WELL #: 1										RRCID -> 164201			
										COMPL. DATE 07/14/1997										TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262			
09	240 N	228	-0-	-	-12	-0-	-	13	1	215	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
10	233 N	233	-0-	-	-0-	-0-	-	14	1	219	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
11	240 N	238	-0-	-	-2	-0-	-	15	1	223	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
12	221 N	221	-0-	-	-0-	-0-	-	13	1	208	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
01	248 N	207	-0-	-	-41	-0-	-	12	1	195	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
02	255 N	255	-0-	-	-0-	-0-	-	14	1	241	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
HARTLEY										WELL #: 1										RRCID -> 164476			
										COMPL. DATE 07/14/1997										TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498			
09	360 N	360	-0-	-	-0-	-0-	-	21	1	339	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
10	400 N	400	-0-	-	-0-	-0-	-	25	1	375	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
11	398 N	398	-0-	-	-0-	-0-	-	24	1	374	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
12	431 N	431	-0-	-	-0-	-0-	-	26	1	405	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
01	463 N	463	-0-	-	-0-	-0-	-	26	1	437	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
02	410 N	410	-0-	-	-0-	-0-	-	22	1	388	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
HILL "A"										WELL #: 1										RRCID -> 164525			
										COMPL. DATE 04/24/1999										TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727			
09	210 N	199	-0-	-	-11	-0-	-	12	1	187	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
10	204 N	204	-0-	-	-0-	-0-	-	13	1	191	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
11	210 N	198	-0-	-	-12	-0-	-	12	1	186	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
12	204 N	204	-0-	-	-0-	-0-	-	12	1	192	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
01	217 N	203	-0-	-	-14	-0-	-	11	1	192	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
02	196 N	185	-0-	-	-11	-0-	-	10	1	175	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
MOORE, ALMA										WELL #: 2										RRCID -> 165124			
										COMPL. DATE 08/12/1997										TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168			
09	1020 N	876	-0-	-	-144	-0-	-	52	1	824	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
10	1023 N	893	-0-	-	-130	-0-	-	55	1	838	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
11	930 N	839	-0-	-	-91	-0-	-	51	1	788	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
12	837 N	837	-0-	-	-0-	-0-	-	50	1	787	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
01	899 N	769	-0-	-	-130	-0-	-	43	1	726	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
02	784 N	773	-0-	-	-11	-0-	-	42	1	731	2	Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
MOODY ESTATE GU #2										WELL #: 2										RRCID -> 166131			
										COMPL. DATE 09/29/1997										TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440			
09	1910 N	1910	-0-	-	-0-	-0-	-	201	1	1709	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
10	1261 N	1261	-0-	-	-0-	-0-	-	109	1	1152	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
11	1159 N	1159	-0-	-	-0-	-0-	-	100	1	1059	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
12	1128 N	1128	-0-	-	-0-	-0-	-	94	1	1034	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
01	1147 N	1087	-0-	-	-60	-0-	-	142	1	945	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
02	1036 N	1016	-0-	-	-20	-0-	-	89	1	927	2	N	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			
WHITTINGTON										WELL #: 1										RRCID -> 166132			
										COMPL. DATE 09/09/1997										TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755			
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-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-					Y	-0-	-	-	-	-	-	-	-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ENGLISH										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 166630		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10250 - 12298					
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		
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-		
02	14B2	EXT	1	-0-	1	8		1	2			Y	-0-						-0-		

COLEMAN "A"										WELL #: 102		RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 11522		PERF.10952 - 11382			
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-		
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2				N	-0-						-0-		

MOORE, ALMA										WELL #: 3		RRCID -> 169766		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 14650		PERF.12557 - 14650			
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-		
02	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			
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-		
02		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	142	1	2505	2		Y	-0-						-0-		

ENGLISH										WELL #: 4		RRCID -> 169958		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12159 - 12314			
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-		
02		252 N	232	-0-	-20	-0-	12	1	220	2		Y	-0-						-0-		

HENDERSON										WELL #: 2		RRCID -> 170005		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12210 - 12428			
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-		
02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2		Y	-0-						-0-		

HENDERSON										WELL #: 3		RRCID -> 170284		COMPL. DATE 08/23/1998		TOTAL DEPTH 12838		PERF.12347 - 12643			
09		1170 X	987	-0-	-183	-0-	58	1	929	2		Y	-0-						-0-		
10		1209 X	1010	-0-	-199	-0-	62	1	948	2		Y	-0-						-0-		
11		1170 X	972	-0-	-198	-0-	60	1	912	2		Y	-0-						-0-		
12		1085 X	979	-0-	-106	-0-	58	1	921	2		Y	-0-						-0-		
01		1085 X	933	-0-	-152	-0-	53	1	880	2		Y	-0-						-0-		
02		896 N	851	-0-	-45	-0-	46	1	805	2		Y	-0-						-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON													CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 88576 304 WELL #: 4					NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
//CONT.// 220903					RRCID -> 170285				COMPL. DATE 11/21/2000				TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611				
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			
09	1320 X	454	-0-	-866	-0-	27	1	427	2	Y	-0-			-0-			
10	1364 X	570	-0-	-794	-0-	35	1	535	2	Y	-0-			-0-			
11	1320 X	1141	-0-	-179	-0-	70	1	1071	2	Y	-0-			-0-			
12	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	63	1	1005	2	Y	-0-			-0-			
01	890 X	890	-0-	-0-	-0-	50	1	840	2	Y	-0-			-0-			
02	1064 N	817	-0-	-247	-0-	44	1	773	2	Y	-0-			-0-			
MOORE, J. H.					WELL #: 2	RRCID -> 170910				COMPL. DATE 09/18/1998				TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237			
09	4530 X	1080	-0-	-3450	-0-	64	1	1016	2	Y	-0-			-0-			
10	3348 X	1554	-0-	-1794	-0-	96	1	1458	2	Y	-0-			-0-			
11	720 X	311	-0-	-409	-0-	19	1	292	2	Y	-0-			-0-			
12	654 X	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	2	Y	-0-			-0-			
01	1550 X	608	-0-	-942	-0-	34	1	574	2	Y	-0-			-0-			
02	1400 X	1224	-0-	-176	-0-	66	1	1158	2	Y	-0-			-0-			
EUBANKS TRUST					WELL #: 3	RRCID -> 170927				COMPL. DATE 09/27/1998				TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305			
09	480 X	368	-0-	-112	-0-	22	1	346	2	Y	-0-			-0-			
10	496 X	402	-0-	-94	-0-	25	1	377	2	Y	-0-			-0-			
11	480 X	353	-0-	-127	-0-	22	1	331	2	Y	-0-			-0-			
12	372 X	357	-0-	-15	-0-	21	1	336	2	Y	-0-			-0-			
01	403 X	376	-0-	-27	-0-	21	1	355	2	Y	-0-			-0-			
02	336 N	176	-0-	-160	-0-	9	1	167	2	Y	-0-			-0-			
ENGLISH					WELL #: 3	RRCID -> 171058				COMPL. DATE 06/12/1998				TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165			
09	3180 X	2606	-0-	-574	-0-	154	1	2452	2	Y	-0-			-0-			
10	3286 X	2650	-0-	-636	-0-	163	1	2487	2	Y	-0-			-0-			
11	2700 X	2603	-0-	-97	-0-	160	1	2443	2	Y	-0-			-0-			
12	2790 X	2678	-0-	-112	-0-	159	1	2519	2	Y	-0-			-0-			
01	2790 X	2307	-0-	-483	-0-	130	1	2177	2	Y	-0-			-0-			
02	2436 X	2191	-0-	-245	-0-	118	1	2073	2	Y	-0-			-0-			
WHITE, H. E.					WELL #: 2	RRCID -> 171121				COMPL. DATE 08/18/1998				TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710			
09	2370 X	1956	-0-	-414	-0-	116	1	1840	2	Y	-0-			-0-			
10	2449 X	2186	-0-	-263	-0-	135	1	2051	2	Y	-0-			-0-			
11	2160 X	2048	-0-	-112	-0-	126	1	1922	2	Y	-0-			-0-			
12	2108 X	2012	-0-	-96	-0-	119	1	1892	2	Y	-0-	1	1 8	-0-			
						1	9										
01	2201 X	1983	-0-	-218	-0-	112	1	1868	2	Y	-0-	3	3 8	-0-			
						3	9										
02	1904 N	1701	-0-	-203	-0-	91	1	1610	2	Y	-0-			-0-			
EUBANKS TRUST					WELL #: 2	RRCID -> 171346				COMPL. DATE 09/18/1998				TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270			
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-			
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE, ALMA													CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 88576 304 WELL #: 4													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
//CONT.// 220903																												
RRCID -> 171348													COMPL. DATE 10/08/1998				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE									
09	870 X	385	-0-	-485	-0-	-0-			23 1			362 2	Y	-0-				-0-										
10	899 X	395	-0-	-504	-0-	-0-			24 1			371 2	Y	-0-				-0-										
11	840 X	562	-0-	-278	-0-	-0-			34 1			528 2	Y	-0-				-0-										
12	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	-0-			68 1			1073 2	Y	-0-				-0-										
01	434 X	349	-0-	-85	-0-	-0-			20 1			329 2	Y	-0-				-0-										
02	532 N	376	-0-	-156	-0-	-0-			20 1			356 2	Y	-0-				-0-										
CLARY													WELL #: 3				RRCID -> 171350				COMPL. DATE 10/13/1998				TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600			
09	1560 X	1219	-0-	-341	-0-	-0-			72 1			1147 2	Y	-0-				-0-										
10	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	-0-			80 1			1222 2	Y	-0-				-0-										
11	1320 X	1231	-0-	-89	-0-	-0-			75 1			1156 2	Y	-0-				-0-										
12	1364 X	1270	-0-	-94	-0-	-0-			75 1			1195 2	Y	-0-				-0-										
01	1364 X	761	-0-	-603	-0-	-0-			43 1			718 2	Y	-0-				-0-										
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-			76 1			1344 2	Y	-0-				-0-										
CLARY													WELL #: 2				RRCID -> 171422				COMPL. DATE 11/11/1998				TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513			
09	2490 X	2334	-0-	-156	-0-	-0-			138 1			2196 2	Y	-0-				-0-										
10	2542 X	1871	-0-	-671	-0-	-0-			115 1			1756 2	Y	-0-				-0-										
11	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	-0-			159 1			2427 2	Y	-0-				-0-										
12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	-0-			196 1			3111 2	Y	-0-				-0-										
01	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	-0-			158 1			2648 2	Y	-0-				-0-										
02	2408 N	2347	-0-	-61	-0-	-0-			126 1			2221 2	Y	-0-				-0-										
WHITTINGTON													WELL #: 2				RRCID -> 171424				COMPL. DATE 11/13/1998				TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829			
09	4440 X	63	-0-	-4377	-0-	-0-			4 1			59 2	Y	-0-				-0-										
10	3410 X	11	-0-	-3399	-0-	-0-			1 1			10 2	Y	-0-				-0-										
11	1200 X	40	-0-	-1160	-0-	-0-			2 1			38 2	Y	-0-				-0-										
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-							Y	-0-				-0-										
01	527 X	106	-0-	-421	-0-	-0-			6 1			100 2	Y	-0-				-0-										
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1			93 2	Y	-0-				-0-										
HARTLEY													WELL #: 2				RRCID -> 171432				COMPL. DATE 11/14/1998				TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644			
09	840 N	753	-0-	-87	-0-	-0-			44 1			709 2	Y	-0-				-0-										
10	837 N	800	-0-	-37	-0-	-0-			49 1			751 2	Y	-0-				-0-										
11	810 N	757	-0-	-53	-0-	-0-			46 1			711 2	Y	-0-				-0-										
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-			51 1			808 2	Y	-0-				-0-										
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-			49 1			824 2	Y	-0-				-0-										
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-			39 1			693 2	Y	-0-				-0-										
IVY, PHILIP GAS UNIT													WELL #: 2				RRCID -> 171845				COMPL. DATE 08/25/1998				TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294			
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-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-										
EUBANKS TRUST													WELL #: 4				RRCID -> 171892				COMPL. DATE 01/09/1999				TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447			
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	-0-			4 1			56 2	Y	-0-				-0-										
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-			3 1			45 2	Y	-0-				-0-										
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1			29 2	Y	-0-				-0-										
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1			41 2	Y	-0-				-0-										
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-			3 1			54 2	Y	-0-				-0-										
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1			42 2	Y	-0-				-0-										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//			220903												
WHITE, H. E.			WELL #:			3	RRCID -> 171986			COMPL. DATE 01/15/1999			TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12601 - 12893			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-			293 1	5155 2	Y		-0-					-0-	
HARTLEY			WELL #:			3	RRCID -> 172336			COMPL. DATE 02/19/1999			TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12391 - 12710			
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-	
02	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			
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-	
02	224 N	142	-0-	-82	-0-			142 2		N		-0-					-0-	
WHITE, H. E.			WELL #:			4	RRCID -> 172947			COMPL. DATE 04/06/1999			TOTAL	DEPTH 13250	PERF.12691 - 13014			
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-	
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-			32 1	571 2	Y		-0-					-0-	
IVY "B" GAS UNIT 1			WELL #:			1	RRCID -> 173076			COMPL. DATE 01/17/1999			TOTAL	DEPTH 12450	PERF.11534 - 11764			
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-	
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-			483 1	404 2	Y		-0-					-0-	
CLARY			WELL #:			4	RRCID -> 173415			COMPL. DATE 05/16/1999			TOTAL	DEPTH 12685	PERF.12234 - 12519			
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-	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-			10 1	170 2	Y		-0-					-0-	
ENGLISH			WELL #:			6	RRCID -> 173441			COMPL. DATE 05/25/1999			TOTAL	DEPTH 12600	PERF.12164 - 12318			
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-	
02	56 N	50	-0-	-6	-0-			3 1	47 2	Y		-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HENDERSON				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	174218	COMPL.	DATE	06/21/1999	TOTAL	DEPTH	12540	PERF.12042	- 12335				
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
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	17	1	269	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	17	1	268	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	15	1	257	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
ENGLISH					WELL #:	5	RRCID ->	174226	COMPL.	DATE	07/08/1999	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11952	- 12172			
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	21	1	330	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	23	1	347	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	22	1	333	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	20	1	333	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WHITTINGTON					WELL #:	3	RRCID ->	174900	COMPL.	DATE	07/14/1999	TOTAL	DEPTH	13081	PERF.12635	- 12912			
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	22	1	352	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	23	1	348	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	21	1	359	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MOORE, ALMA					WELL #:	5	RRCID ->	175024	COMPL.	DATE	01/07/2013	TOTAL	DEPTH	12760	PERF.12246	- 12595			
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	5	1	96	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MOORE, ALMA					WELL #:	6	RRCID ->	175435	COMPL.	DATE	09/23/1999	TOTAL	DEPTH	12410	PERF.11927	- 12243			
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	116	1	1845	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	97	1	1474	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2010	N	1745	-0-	-265	-0-	107	1	1638	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	104	1	1656	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	113	1	1884	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	101	1	1786	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
ENGLISH					WELL #:	8	RRCID ->	175761	COMPL.	DATE	10/08/1999	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.11928	- 12161			
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	245	1	3902	2	Y	2	2 8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	272	1	4141	2	Y	1	1 8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	4290	X	4069	-0-	-221	-0-	249	1	3820	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	4433	X	4237	-0-	-196	-0-	251	1	3986	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	4433	X	3282	-0-	-1151	-0-	185	1	3097	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	3976	X	3655	-0-	-321	-0-	196	1	3459	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
ENGLISH		WELL #:		7		RRCID -> 175763		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12088 - 12228	
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
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-
02	280 N	236	-0-	-44	-0-	13	1	223	2	Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #:		6		RRCID -> 176164		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 12760		PERF.12170 - 12479	
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-
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	66	1	1164	2	Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #:		7		RRCID -> 176166		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12383 - 12680	
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						
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	75	1	1325	2	Y	148	148 8	-0-
						163	9						

UTLEY "C"		WELL #:		3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655		PERF.12390 - 12545	
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-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	62	1	501	2	N	-0-		-0-

WHITTINGTON		WELL #:		4		RRCID -> 176280		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 13320		PERF.12609 - 12967	
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-
02	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	
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-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	52	1	917	2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
MOORE, J. H.															
WELL #: 4												RRCID -> 176351			
COMPL. DATE 01/14/2000												CAPACITY			
TOTAL DEPTH 12500												PERF.12094 - 12238			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	132	-0-	132	132	8	1	124	2	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7	139	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-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-				-0-
MOORE, ALMA												WELL #: 7			
RRCID -> 176708												COMPL. DATE 12/09/1999			
TOTAL DEPTH 12630												PERF.12080 - 12446			
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-
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	78	1	1378	2	Y	-0-				-0-
MOORE, ALMA												WELL #: 8			
RRCID -> 176814												COMPL. DATE 02/12/2000			
TOTAL DEPTH 12430												PERF.11933 - 12258			
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-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	Y	-0-				-0-
MOORE, J. H.												WELL #: 6			
RRCID -> 176818												COMPL. DATE 02/23/2000			
TOTAL DEPTH 12450												PERF.12018 - 12232			
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-
02	1260 N	1193	-0-	-67	-0-	64	1	1129	2	Y	-0-				-0-
UTLEY "C"												WELL #: 4			
RRCID -> 176956												COMPL. DATE 02/16/2000			
TOTAL DEPTH 12600												PERF.12369 - 12493			
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	84	1	1147	2	N	-0-				78
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	268	1	896	2	N	-0-				78
11	1020 N	935	-0-	-85	-0-	113	1	822	2	N	-0-				78
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	48	1	387	2	N	-0-				78
01	1054 N	276	-0-	-778	-0-	46	1	230	2	N	-0-				78
02	868 N	735	-0-	-133	-0-	81	1	654	2	N	-0-				78
DANIEL "G"												WELL #: 3			
RRCID -> 177775												COMPL. DATE 03/31/2000			
TOTAL DEPTH 12705												PERF.12030 - 12199			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-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			
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	10	1	164	2	Y	-0-				-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	11	1	171	2	Y	-0-				-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	11	1	166	2	Y	-0-				-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-				-0-
01	186 N	103	-0-	-83	-0-	6	1	97	2	Y	-0-				-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																				
WHITE, H. E.																				
WELL #: 5										RRCID -> 177864										
COMPL. DATE 05/03/2000										TOTAL DEPTH 13050										
PERF.12533 - 12866																				
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	
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-	
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	-0-			40	1	697	2	Y	-0-				-0-	
EUBANKS TRUST										WELL #: 6										
RRCID -> 177947										COMPL. DATE 03/17/2000										
TOTAL DEPTH 12470										PERF.11988 - 12285										
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-	
02	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										
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-	
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	81	2	Y	-0-				-0-	
HENDERSON										WELL #: 9										
RRCID -> 178286										COMPL. DATE N/A										
TOTAL DEPTH 12480										PERF.11873 - 12012										
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-	
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	-0-			21	1	376	2	Y	-0-				-0-	
MOORE, J. H.										WELL #: 7										
RRCID -> 178328										COMPL. DATE 06/02/2000										
TOTAL DEPTH 12470										PERF.12022 - 12207										
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-	
02	868	N	617	-0-	-251	-0-	-0-			33	1	584	2	Y	-0-				-0-	
ENGLISH										WELL #: 9										
RRCID -> 178329										COMPL. DATE 05/31/2000										
TOTAL DEPTH 12505										PERF.12146 - 12294										
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-	
02	1540	N	1480	-0-	-60	-0-	-0-			79	1	1401	2	Y	-0-				-0-	
EUBANKS TRUST										WELL #: 9										
RRCID -> 178332										COMPL. DATE 06/03/2000										
TOTAL DEPTH 12416										PERF.11994 - 12218										
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-	
02	224	N	117	-0-	-107	-0-	-0-			6	1	111	2	Y	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOORE, ALMA										//CONT.// 88576 304 220903 WELL #: 10		NON-ASSOCIATED RRCID -> 178749		CAPACITY COMPL. DATE 06/16/2000				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289			
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	
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-	
02		356	N	356	-0-	-0-	-0-	-0-			19	1	337	2	Y	-0-				-0-	
MOORE, ALMA						WELL #:	12	RRCID ->	178766	COMPL.	DATE 07/27/2000	TOTAL	DEPTH 12650	PERF.12204	-	12488					
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-	
02		416	N	416	-0-	-0-	-0-	-0-			22	1	394	2	Y	-0-				-0-	
HILL "G"						WELL #:	1	RRCID ->	179038	COMPL.	DATE 07/17/2000	TOTAL	DEPTH 12290	PERF.12027	-	12132					
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-	
02	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					
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-	
02		308	N	300	-0-	-8	-0-	-0-			16	1	284	2	Y	-0-				-0-	
HENDERSON						WELL #:	8	RRCID ->	179262	COMPL.	DATE 05/17/2000	TOTAL	DEPTH 12470	PERF.12020	-	12273					
09		1740	X	328	-0-	-1412	-0-	-0-			19	1	309	2	Y	-0-				-0-	
10		1798	X	303	-0-	-1495	-0-	-0-			19	1	284	2	Y	-0-				-0-	
11		990	X	313	-0-	-677	-0-	-0-			19	1	294	2	Y	-0-				-0-	
12		682	X	413	-0-	-269	-0-	-0-			24	1	389	2	Y	-0-				-0-	
01		417	X	417	-0-	-0-	-0-	-0-			24	1	393	2	Y	-0-				-0-	
02		361	N	361	-0-	-0-	-0-	-0-			19	1	342	2	Y	-0-				-0-	
HENDERSON						WELL #:	11	RRCID ->	179263	COMPL.	DATE 06/08/2000	TOTAL	DEPTH 12810	PERF.12313	-	12598					
09		2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	-0-			147	1	2339	2	Y	-0-				-0-	
10		2480	X	1265	-0-	-1215	-0-	-0-			78	1	1187	2	Y	-0-				-0-	
11		2400	X	1222	-0-	-1178	-0-	-0-			75	1	1147	2	Y	-0-				-0-	
12		2480	X	1430	-0-	-1050	-0-	-0-			85	1	1345	2	Y	-0-				-0-	
01		2573	X	1300	-0-	-1273	-0-	-0-			73	1	1227	2	Y	-0-				-0-	
02		1148	N	819	-0-	-329	-0-	-0-			44	1	775	2	Y	-0-				-0-	
UTLEY "C"						WELL #:	5	RRCID ->	179306	COMPL.	DATE 05/13/2000	TOTAL	DEPTH 12693	PERF.12442	-	12546					
09		870	N	540	-0-	-330	-0-	-0-			37	1	503	2	N	-0-				-0-	
10		899	N	499	-0-	-400	-0-	-0-			115	1	384	2	N	-0-				-0-	
11		870	N	331	-0-	-539	-0-	-0-			40	1	291	2	N	-0-				-0-	
12		464	N	464	-0-	-0-	-0-	-0-			52	1	412	2	N	-0-				-0-	
01		496	N	436	-0-	-60	-0-	-0-			72	1	364	2	N	-0-				-0-	
02		617	N	617	-0-	-0-	-0-	-0-			68	1	549	2	N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED							
UTLEY "C"												//CONT.// 220903							
												WELL #: 6 RRCID -> 179307							
												COMPL. DATE 06/24/2000							
												TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452							
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	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MOORE, ALMA												WELL #: 9 RRCID -> 179511							
												COMPL. DATE 08/30/2000							
												TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236							
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-
02	2800	N	2812	-0-	12	-0-	151	1	2661	2	Y	-0-							-0-
IVY "B" GAS UNIT 1												WELL #: 2 RRCID -> 179604							
												COMPL. DATE 10/01/2000							
												TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059							
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
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	146	1	1515	2	Y	-0-							18
HENDERSON												WELL #: 10 RRCID -> 180072							
												COMPL. DATE 09/06/2000							
												TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542							
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	Y	-0-							-0-
10	620	N	546	-0-	-74	-0-	34	1	512	2	Y	-0-							-0-
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	38	1	575	2	Y	-0-							-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	Y	-0-							-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	2	Y	-0-							-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	Y	-0-							-0-
PHILIP IVY GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 180332							
												COMPL. DATE 09/22/2000							
												TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168							
09	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	1147	1	928	2	Y	-0-							-0-
10	3069	X	841	-0-	-2228	-0-	457	1	384	2	Y	-0-							-0-
11	2970	X	193	-0-	-2777	-0-	105	1	88	2	Y	-0-							-0-
12	1643	X	99	-0-	-1544	-0-	54	1	45	2	Y	-0-							-0-
01	1643	X	823	-0-	-820	-0-	465	1	358	2	Y	-0-							-0-
02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	1416	1	1186	2	Y	-0-							-0-
ENGLISH												WELL #: 10 RRCID -> 180375							
												COMPL. DATE 10/25/2000							
												TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380							
09	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	61	1	979	2	Y	-0-							-0-
10	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	67	1	1022	2	Y	-0-							-0-
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	66	1	1017	2	Y	-0-							-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	69	1	1093	2	Y	-0-							-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	2	Y	-0-							-0-
02	1008	N	960	-0-	-48	-0-	52	1	908	2	Y	-0-							-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
HENDERSON															
WELL #: 12															
RRCID -> 181013															
COMPL. DATE 12/09/2000															
TOTAL DEPTH 12850													PERF.12394 - 12525		
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	EOM BALANCE
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	84	1	1340	2	Y	-0-				-0-
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	92	1	1397	2	Y	-0-				-0-
11	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	86	1	1311	2	Y	-0-				-0-
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	87	1	1379	2	Y	-0-				-0-
01	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	83	1	1387	2	Y	-0-				-0-
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	72	1	1277	2	Y	-0-				-0-
HARTLEY															
WELL #: 4															
RRCID -> 181345															
COMPL. DATE 01/24/2001															
TOTAL DEPTH 12870													PERF.12396 - 12686		
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	568	2	Y	-0-				-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	2	Y	-0-				-0-
11	630 N	597	-0-	-33	-0-	37	1	560	2	Y	-0-				-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	36	1	579	2	Y	-0-				-0-
01	620 N	594	-0-	-26	-0-	33	1	561	2	Y	-0-				-0-
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	29	1	507	2	Y	-0-				-0-
IVY, PHILIP GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 181948															
COMPL. DATE 01/11/2001															
TOTAL DEPTH 12414													PERF.12302 - 12230		
09	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	2393	1	1937	2	Y	-0-				-0-
10	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	2491	1	2094	2	Y	-0-				-0-
11	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	2278	1	1916	2	Y	-0-				-0-
12	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	2655	1	2247	2	Y	-0-				-0-
01	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	3281	1	2522	2	Y	-0-				-0-
02	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	3218	1	2698	2	Y	-0-				-0-
BASS "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 182176															
COMPL. DATE 02/03/2001															
TOTAL DEPTH 12710													PERF.12476 - 12600		
09	720 N	711	-0-	-9	-0-	48	1	663	2	N	-0-				-0-
10	744 N	732	-0-	-12	-0-	168	1	564	2	N	-0-				-0-
11	720 N	706	-0-	-14	-0-	85	1	621	2	N	-0-				-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	80	1	642	2	N	-0-				-0-
01	744 N	726	-0-	-18	-0-	120	1	606	2	N	-0-				-0-
02	672 N	655	-0-	-17	-0-	72	1	583	2	N	-0-				-0-
MOORE, J. H.															
WELL #: 9															
RRCID -> 182640															
COMPL. DATE 03/16/2001															
TOTAL DEPTH 12297													PERF.11738 - 11954		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MOORE, ALMA															
WELL #: 15															
RRCID -> 183306															
COMPL. DATE 04/08/2001															
TOTAL DEPTH 12550													PERF.12136 - 12374		
09	360 X	164	-0-	-196	-0-	10	1	154	2	Y	-0-				-0-
10	124 X	58	-0-	-66	-0-	4	1	54	2	Y	-0-				-0-
11	120 X	68	-0-	-52	-0-	4	1	64	2	Y	-0-				-0-
12	156 X	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-				-0-
01	155 X	110	-0-	-45	-0-	6	1	104	2	Y	-0-				-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	2	1	32	2	Y	-0-				-0-
MOORE, ALMA															
WELL #: 13															
RRCID -> 183517															
COMPL. DATE 04/13/2001															
TOTAL DEPTH 12623													PERF.12175 - 12437		
09	630 X	127	-0-	-503	-0-	8	1	119	2	Y	-0-				-0-
10	186 X	134	-0-	-52	-0-	8	1	126	2	Y	-0-				-0-
11	150 X	137	-0-	-13	-0-	8	1	129	2	Y	-0-				-0-
12	146 X	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-				-0-
01	147 X	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-				-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	7	1	125	2	Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MOODY ESTATE GU #2													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903													WELL #: 3			RRCID -> 183891			COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 12600			PERF.11909 - 12274		
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	573	2	N	-0-					-0-								
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	601	2	N	-0-					-0-								
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	578	2	N	-0-					-0-								
12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	615	2	N	-0-					-0-								
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	568	2	N	-0-					-0-								
02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	542	2	N	-0-					-0-								

UTLEY "C"													WELL #: 7X			RRCID -> 183911			COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 12567			PERF.12375 - 12435		
09		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	5112	2	N	-0-					-0-								
10		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	1	4678	2	N	-0-					-0-								
11		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	689	1	5031	2	N	-0-					-0-								
12		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	690	1	5515	2	N	-0-					-0-								
01		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	944	1	4781	2	N	-0-					-0-								
02		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	642	1	5182	2	N	-0-					-0-								

IVY "B" GAS UNIT 1													WELL #: 3			RRCID -> 184028			COMPL. DATE 12/10/2020			TOTAL DEPTH 12685			PERF.11592 - 11766		
09		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	897	1	727	2	Y	-0-					55								
10		1705 N	1585	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	861	1	724	2	Y	-0-					55								
11		1650 N	1261	-0-	-389	-0-	-0-	-0-	685	1	576	2	Y	-0-					55								
12		978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	530	1	448	2	Y	-0-					55								
01		1581 N	796	-0-	-785	-0-	-0-	-0-	450	1	346	2	Y	-0-					55								
02		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	789	1	662	2	Y	-0-					55								

LEDBETTER "A"													WELL #: 2			RRCID -> 184230			COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 12208			PERF.11822 - 12012		
09		1050 N	977	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	58	1	919	2	Y	-0-					-0-								
10		1023 N	1005	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	62	1	943	2	Y	-0-					-0-								
11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	936	2	Y	-0-					-0-								
12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	956	2	Y	-0-					-0-								
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1003	2	Y	-0-					-0-								
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	905	2	Y	-0-					-0-								

EUBANKS TRUST													WELL #: 10			RRCID -> 184644			COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 12525			PERF.11987 - 12333		
09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1318	2	Y	-0-					-0-								
10		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1989	2	Y	-0-					-0-								
11		1350 N	1251	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	77	1	1174	2	Y	-0-					-0-								
12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1238	2	Y	-0-					-0-								
01		1953 N	1308	-0-	-645	-0-	-0-	-0-	74	1	1234	2	Y	-0-					-0-								
02		1176 N	876	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	47	1	829	2	Y	-0-					-0-								

HARTLEY													WELL #: 5			RRCID -> 184903			COMPL. DATE 07/19/2001			TOTAL DEPTH 12950			PERF.12462 - 12786		
09		1920 X	1676	-0-	-244	-0-	-0-	-0-	99	1	1577	2	Y	-0-					-0-								
10		1984 X	1848	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	114	1	1734	2	Y	-0-					-0-								
11		1890 X	1345	-0-	-545	-0-	-0-	-0-	82	1	1263	2	Y	-0-					-0-								
12		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1899	2	Y	-0-					-0-								
01		1860 X	1666	-0-	-194	-0-	-0-	-0-	94	1	1572	2	Y	-0-					-0-								
02		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1232	2	Y	-0-					-0-								

STRADFORD GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 185177			COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 12741			PERF.12478 - 12663		
09		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1342	2	Y	-0-					-0-								
10		1953 X	1518	-0-	-435	-0-	-0-	-0-	66	1	1452	2	Y	-0-					-0-								
11		1890 X	1427	-0-	-463	-0-	-0-	-0-	45	1	1382	2	Y	-0-					-0-								
12		1953 X	1647	-0-	-306	-0-	-0-	-0-	63	1	1584	2	Y	-0-					-0-								
01		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2172	2	Y	-0-					-0-								
02		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1407	2	Y	-0-					-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																		
MOORE, J. H.																		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 220903																		
WELL #: 8													RRCID -> 185632	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 12430	PERF.11857	- 12249	
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					
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-					
02	1680 N	1581	-0-	-99	-0-	85	1	1496	2	Y	-0-		-0-					
UTLEY "A"													WELL #: 4	RRCID -> 187176	COMPL. DATE 11/30/2001	TOTAL DEPTH 12554	PERF.12280	- 12428
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	-0-	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					
02	1484 N	1253	-0-	-231	-0-	138	1	1115	2	N	-0-		62					
EUBANKS TRUST													WELL #: 12	RRCID -> 187180	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 12315	PERF.11848	- 12125
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-					
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	78	1	1373	2	Y	-0-		-0-					
ENGLISH													WELL #: 12	RRCID -> 187203	COMPL. DATE 10/22/2001	TOTAL DEPTH 12368	PERF.12086	- 12164
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-					
02	2128 N	2090	-0-	-38	-0-	112	1	1978	2	Y	-0-		-0-					
ENGLISH													WELL #: 11	RRCID -> 187239	COMPL. DATE 10/02/2001	TOTAL DEPTH 12475	PERF.12124	- 12258
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-					
02	2940 X	2920	-0-	-20	-0-	157	1	2763	2	Y	-0-		-0-					
LEDBETTER "A"													WELL #: 3	RRCID -> 187278	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11792	- 11960
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-					
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	-0-		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
DANIEL "G"															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554															
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		
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		
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	82	1	658	2	N	-0-		13		
EUBANKS TRUST													WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251		
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-		
02	1008 N	118	-0-	-890	-0-	6	1	112	2	Y	-0-		-0-		
S. SENTER GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180		
09	690 N	526	-0-	-164	-0-	13	1	513	2	N	-0-		5		
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	255	1	365	2	N	-0-		5		
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	152	1	534	2	N	-0-		5		
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-		5		
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	185	1	435	2	N	-0-		5		
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	9	1	755	2	N	-0-		5		
FERRELL "A"													WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926		
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	Y	-0-		-0-		
10	341 N	34	-0-	-307	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-		
11	90 N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-		
12	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	83	1	1312	2	Y	-0-		-0-		
01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	36	1	604	2	Y	-0-		-0-		
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-		-0-		
CLARY													WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386		
09	1080 N	935	-0-	-145	-0-	55	1	880	2	Y	-0-		-0-		
10	1023 N	953	-0-	-70	-0-	59	1	894	2	Y	-0-		-0-		
11	990 N	950	-0-	-40	-0-	58	1	892	2	Y	-0-		-0-		
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	57	1	902	2	Y	-0-		-0-		
01	961 N	959	-0-	-2	-0-	54	1	905	2	Y	-0-		-0-		
02	896 N	850	-0-	-46	-0-	46	1	804	2	Y	-0-		-0-		
HILL "A"													WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206		
09	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	76	1	1214	2	Y	-0-		-0-		
10	1240 X	1125	-0-	-115	-0-	69	1	1055	2	Y	-0-	1 8	-0-		
						1	9								
11	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	88	1	1352	2	Y	-0-		-0-		
12	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	78	1	1243	2	Y	-0-	1 8	-0-		
						1	9								
01	1333 X	1277	-0-	-56	-0-	72	1	1205	2	Y	-0-		-0-		
02	1344 N	1076	-0-	-268	-0-	58	1	1018	2	Y	-0-		-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HARTLEY													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 7													NON-ASSOCIATED		
RRCID -> 188115													CAPACITY		
COMPL. DATE 02/13/2002													TOTAL DEPTH 12975		
PERF.12464 - 12741															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE			CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-		96	1	1523	2	Y	-0-			-0-
10	1643 X	1421	-0-	-222	-0-		88	1	1333	2	Y	-0-			-0-
11	1590 X	1258	-0-	-332	-0-		77	1	1181	2	Y	-0-			-0-
12	1364 X	1291	-0-	-73	-0-		76	1	1215	2	Y	-0-			-0-
01	1674 X	564	-0-	-1110	-0-		32	1	532	2	Y	-0-			-0-
02	1176 N	76	-0-	-1100	-0-		4	1	72	2	Y	-0-			-0-
HARTLEY													WELL #: 8		
RRCID -> 188117													COMPL. DATE 02/07/2002		
TOTAL DEPTH 12954													PERF.12306 - 12729		
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-		139	1	2211	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
10	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-		163	1	2490	2	Y	-0-			-0-
11	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-		154	1	2354	2	Y	-0-			-0-
12	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-		162	1	2567	2	Y	-0-			-0-
01	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-		156	1	2617	2	Y	-0-			-0-
02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-		138	1	2426	2	Y	-0-			-0-
HILL "A"													WELL #: 2		
RRCID -> 188121													COMPL. DATE 12/09/2001		
TOTAL DEPTH 12600													PERF.12246 - 12410		
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-
02	728 N	669	-0-	-59	-0-		36	1	633	2	Y	-0-			-0-
WHITTINGTON													WELL #: 7		
RRCID -> 188734													COMPL. DATE 04/23/2002		
TOTAL DEPTH 13004													PERF.12756 - 12781		
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-
02	2072 N	45	-0-	-2027	-0-		2	1	43	2	Y	-0-			-0-
HARTLEY													WELL #: 6		
RRCID -> 188735													COMPL. DATE 02/15/2002		
TOTAL DEPTH 12915													PERF.12410 - 12657		
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-
02	1036 N	996	-0-	-40	-0-		53	1	943	2	Y	-0-			-0-
WHITTINGTON													WELL #: 5		
RRCID -> 188740													COMPL. DATE 04/05/2002		
TOTAL DEPTH 12920													PERF.12482 - 12766		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS "A"			//CONT.// //CONT.//			88576 304 220903		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
			WELL #:			4		RRCID -> 189445			COMPL. DATE 05/12/2002			TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	
02		985 N	985	-0-	-0-	-0-			109	1	876	2	N	-0-				10	
UTLEY "C"			WELL #:			10		RRCID -> 190083			COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065					
09		1620 N	843	-0-	-777	-0-			85	1	750	2	N	7				42	
10		2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			8	9			N	-0-				42	
11		3000 N	3107	-0-	107	-0-			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	
02		2380 X	1356	-0-	-1024	-0-			174	1	1182	2	N	-0-				42	
UTLEY "C"			WELL #:			8		RRCID -> 190288			COMPL. DATE 03/16/2009			TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
BASS "A"			WELL #:			5		RRCID -> 192384			COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190					
09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-			77	1	1051	2	N	-0-				73	
10		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-			304	1	1016	2	N	-0-				73	
11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-			147	1	1072	2	N	-0-				73	
12		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-			138	1	1100	2	N	-0-				73	
01		1147 N	1141	-0-	-6	-0-			188	1	953	2	N	-0-				73	
02		1036 N	760	-0-	-276	-0-			84	1	676	2	N	-0-				73	
UTLEY "A"			WELL #:			5		RRCID -> 192459			COMPL. DATE 10/17/2002			TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370					
09		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-			188	1	2166	2	N	-0-				-0-	
10		1271 N	984	-0-	-287	-0-			250	1	734	2	N	-0-				-0-	
11		1230 N	914	-0-	-316	-0-			137	1	777	2	N	-0-				-0-	
12		844 N	844	-0-	-0-	-0-			121	1	723	2	N	-0-				-0-	
01		992 N	824	-0-	-168	-0-			162	1	662	2	N	-0-				-0-	
02		840 N	569	-0-	-271	-0-			88	1	481	2	N	-0-				-0-	
IVY "B" GAS UNIT 1			WELL #:			4		RRCID -> 193358			COMPL. DATE 04/20/2021			TOTAL DEPTH 12275 PERF.10764 - 12152					
09		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-			2245	1	1817	2	Y	-0-				-0-	
10		3565 X	3060	-0-	-505	-0-			1662	1	1398	2	Y	-0-				-0-	
11		3450 X	2551	-0-	-899	-0-			1386	1	1165	2	Y	-0-				-0-	
12		3565 X	1441	-0-	-2124	-0-			780	1	661	2	Y	-0-				-0-	
01		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-			2560	1	1968	2	Y	-0-				-0-	
02		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-			1868	1	1565	2	Y	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC AYCOCK "1"				//CONT.// 88576 304 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 193526		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12470		PERF.11966 - 12028						
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
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	806	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	705	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	1154	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	995	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	1033	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
UTLEY "A"				WELL #:		6		RRCID -> 196758		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11868 - 12450				
09	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	2305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
10	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	693	1	2215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
11	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	2099	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	1673	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
01	2604 N	2362	-0-	-242	-0-	-0-	-0-	416	1	1946	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
02	2268 N	2010	-0-	-258	-0-	-0-	-0-	247	1	1763	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
UTLEY "C"				WELL #:		12		RRCID -> 197375		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12380 - 12490				
09	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	2191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	557	1	1760	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	2045	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	2242	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	2030	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2156 N	2076	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	254	1	1822	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ENGLISH				WELL #:		13		RRCID -> 197385		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12189 - 12274				
09	750 N	693	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	41	1	652	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	744 N	678	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	42	1	636	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	780 N	660	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	40	1	620	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	654	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2126	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	3113	-0-	313	-0-	313	-0-	167	1	2946	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HENDERSON				WELL #:		13		RRCID -> 197862		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12170 - 12393				
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1009	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	65	1	999	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1061	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	980 N	970	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	52	1	918	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DANIEL "G"				WELL #:		5		RRCID -> 198450		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12056 - 12530				
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	249	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	48	1	242	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	27	1	216	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
UTLEY "A"				WELL #:		8		RRCID -> 198981		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11932 - 12420				
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1087	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	349	1	1066	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	1560 N	1352	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	189	1	1163	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	1625	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	1450	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	1663	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"				//CONT.// 88576 304 220903 WELL #: 14		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 199166		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 12665		PERF.11977 - 12049							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
IVY, PHILIP GAS UNIT						WELL #:	5	RRCID -> 199838		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 12446		PERF.12308 - 12351					
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-					
02		2436	X	2434	-0-	-2	-0-	1324	1	1110	2	Y	-0-	-0-					
UTLEY "A"						WELL #:	7	RRCID -> 199901		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11957 - 12049					
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					
02		2520	X	2327	-0-	-193	-0-	281	1	2046	2	N	-0-	25					
UTLEY "A"						WELL #:	9	RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12722		PERF.11900 - 12450					
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					
02		1512	X	978	-0-	-534	-0-	108	1	870	2	N	-0-	18					
UTLEY "A"						WELL #:	10	RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11916 - 12064					
09		4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	307	1	4195	2	N	-0-	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					
02		3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	385	1	3111	2	N	-0-	82					
UTLEY "C"						WELL #:	15	RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12380 - 12500					
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-					
02		3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	380	1	2841	2	N	-0-	-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"													//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 16			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
													RRCID -> 200349			COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 12746			PERF.12006 - 12140					
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								
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-								
02		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-			176 1			1198 2	N	-0-					-0-								
WHITTINGTON													WELL #: 8			RRCID -> 200429			COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 13050			PERF.12596 - 12881		
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-								
02		252 N	238	-0-	-14	-0-			13 1			225 2	Y	-0-					-0-								
HENDERSON													WELL #: 14			RRCID -> 200454			COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 12775			PERF.12256 - 12514		
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-								
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-			25 1			442 2	Y	-0-					-0-								
UTLEY "C"													WELL #: 13			RRCID -> 200664			COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 12707			PERF.12390 - 12530		
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-								
02		560 N	374	-0-	-186	-0-			66 1			308 2	N	-0-					-0-								
UTLEY "A"													WELL #: 11			RRCID -> 200671			COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 12725			PERF.12380 - 12542		
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								
02		3276 X	2348	-0-	-928	-0-			259 1			2089 2	Y	-0-					1								
DANIEL "G"													WELL #: 6			RRCID -> 200850			COMPL. DATE 01/28/2004			TOTAL DEPTH 12750			PERF.12502 - 12582		
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-								
02		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-			155 1			1250 2	N	-0-					-0-								
ENGLISH													WELL #: 14			RRCID -> 201166			COMPL. DATE 01/27/2004			TOTAL DEPTH 12475			PERF.12100 - 12288		
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-								
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-			26 1			451 2	Y	-0-					-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
CLARY														
WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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	1	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	2	2	8	-0-
						2	9							
02	1260 N	1228	-0-	-32	-0-	66	1	1162	2	Y	-0-			-0-
DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500														
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-
02	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	143	1	1151	2	N	-0-			-0-
HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533														
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832														
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-
02	224 N	96	-0-	-128	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120														
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-
02	1316 N	1288	-0-	-28	-0-	167	1	1121	2	N	-0-			-0-
UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540														
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-
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	276	1	2004	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 88576 304							
UTLEY "C"												//CONT.// 220903							
												WELL #: 22							
												RRCID -> 204740							
												COMPL. DATE 05/14/2004							
												TOTAL DEPTH 12600							
												PERF.12344 - 12394							
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	BALANCE
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1172	2	N	-0-					32
10	2201 N	1336	-0-	-0-	-865	-0-	-0-	-0-	306	1	1024	2	N	5					37
									6	9									
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	1161	2	N	-0-					37
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	1274	2	N	-0-					37
01	1333 N	613	-0-	-0-	-720	-0-	-0-	-0-	101	1	512	2	N	-0-					37
02	1232 N	1093	-0-	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	121	1	972	2	N	-0-					37
HENDERSON												WELL #: 17							
												RRCID -> 204840							
												COMPL. DATE 04/05/2004							
												TOTAL DEPTH 12750							
												PERF.12256 - 12538							
09	3120 X	1207	-0-	-0-	-1913	-0-	-0-	-0-	71	1	1136	2	Y	-0-					-0-
10	2759 X	2253	-0-	-0-	-506	-0-	-0-	-0-	139	1	2114	2	Y	-0-					-0-
11	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1705	2	Y	-0-					-0-
12	1829 X	1495	-0-	-0-	-334	-0-	-0-	-0-	89	1	1406	2	Y	-0-					-0-
01	2263 X	1350	-0-	-0-	-913	-0-	-0-	-0-	76	1	1274	2	Y	-0-					-0-
02	2044 X	1239	-0-	-0-	-805	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	2	Y	-0-					-0-
WHITTINGTON												WELL #: 10							
												RRCID -> 204857							
												COMPL. DATE 07/04/2004							
												TOTAL DEPTH 12975							
												PERF.12578 - 12826							
09	330 N	290	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	276	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	212	-0-	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	48	-0-	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	3	-0-	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
ENGLISH												WELL #: 19							
												RRCID -> 205345							
												COMPL. DATE 08/03/2004							
												TOTAL DEPTH 12570							
												PERF.12232 - 12242							
09	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	2912	2	Y	-0-					-0-
10	2108 X	1028	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-	-0-	63	1	965	2	Y	-0-					-0-
11	2520 X	911	-0-	-0-	-1609	-0-	-0-	-0-	56	1	855	2	Y	-0-					-0-
12	2604 X	842	-0-	-0-	-1762	-0-	-0-	-0-	50	1	792	2	Y	-0-					-0-
01	3193 X	1969	-0-	-0-	-1224	-0-	-0-	-0-	111	1	1858	2	Y	-0-					-0-
02	2884 X	1754	-0-	-0-	-1130	-0-	-0-	-0-	94	1	1660	2	Y	-0-					-0-
WHITTINGTON												WELL #: 9							
												RRCID -> 205541							
												COMPL. DATE 08/20/2004							
												TOTAL DEPTH 13071							
												PERF.12598 - 12892							
09	2880 X	2598	-0-	-0-	-282	-0-	-0-	-0-	153	1	2445	2	Y	-0-					-0-
10	2790 X	2632	-0-	-0-	-158	-0-	-0-	-0-	162	1	2470	2	Y	-0-					-0-
11	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	2392	2	Y	-0-					-0-
12	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	2476	2	Y	-0-					-0-
01	2697 X	2158	-0-	-0-	-539	-0-	-0-	-0-	122	1	2036	2	Y	-0-					-0-
02	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2489	2	Y	-0-					-0-
UTLEY "C"												WELL #: 18							
												RRCID -> 206177							
												COMPL. DATE 08/01/2007							
												TOTAL DEPTH 12709							
												PERF.12050 - 12514							
09	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1727	2	N	-0-					-0-
10	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	487	1	1628	2	N	-0-					-0-
11	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	1830	2	N	-0-					-0-
12	1922 X	1031	-0-	-0-	-891	-0-	-0-	-0-	115	1	916	2	N	-0-					-0-
01	2108 X	1539	-0-	-0-	-569	-0-	-0-	-0-	254	1	1285	2	N	-0-					-0-
02	1932 N	1397	-0-	-0-	-535	-0-	-0-	-0-	154	1	1243	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
CLARY																
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540																
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		
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-		
02	1176 N	1012	-0-	-164	-0-	54	1	958	2	Y	-0-			-0-		
UTLEY "A"													WELL #: 12	RRCID -> 206679	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370
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		
02	2492 X	2133	-0-	-359	-0-	235	1	1898	2	Y	-0-			1		
WHITE, H. E.													WELL #: 9	RRCID -> 207030	COMPL. DATE 12/09/2004	TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817
09	4320 X	3251	-0-	-1069	-0-	192	1	3057	2	Y	2	2	8	-0-		
						2	9									
10	4092 X	3143	-0-	-949	-0-	194	1	2948	2	Y	1	1	8	-0-		
						1	9									
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-		
						1	9									
01	3689 X	2308	-0-	-1381	-0-	130	1	2176	2	Y	2	2	8	-0-		
						2	9									
02	3024 X	2125	-0-	-899	-0-	114	1	2011	2	Y	-0-			-0-		
ENGLISH													WELL #: 18	RRCID -> 207179	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547
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-		
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			-0-		
UTLEY "A"													WELL #: 14	RRCID -> 207242	COMPL. DATE 07/22/2007	TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426
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-		
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	173	1	1393	2	N	-0-			-0-		
LONG "A"													WELL #: 2	RRCID -> 207254	COMPL. DATE 11/06/2004	TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892
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-		
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	60	1	1064	2	N	-0-			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED									
UTLEY "A"										//CONT.// 220903									
										WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126									
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	
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	748	2	N	-0-					63	
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	668	2	N	-0-					63	
11	600 N	477	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	84	1	393	2	N	-0-					63	
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	701	2	N	-0-					63	
01	713 N	666	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	136	1	530	2	N	-0-					63	
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	553	2	N	-0-					63	
UTLEY "C"										WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515									
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1431	2	N	-0-					15	
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	1156	2	N	-0-					15	
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1109	2	N	-0-					15	
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	770	2	N	-0-					15	
01	1240 N	551	-0-	-689	-0-	-0-	-0-	91	1	460	2	N	-0-					15	
02	1120 N	725	-0-	-395	-0-	-0-	-0-	79	1	640	2	N	-0-	5				20	
								6	9										
BASS "A"										WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435									
09	1140 N	952	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	65	1	887	2	N	-0-					-0-	
10	1023 N	775	-0-	-248	-0-	-0-	-0-	178	1	597	2	N	-0-					-0-	
11	1140 N	556	-0-	-584	-0-	-0-	-0-	67	1	489	2	N	-0-					-0-	
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	-0-					-0-	
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	966	2	N	-0-					-0-	
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	975	2	N	-0-					-0-	
UTLEY "A"										WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047									
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HARTLEY										WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695									
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1171	2	Y	-0-					-0-	
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1081	2	Y	-0-					-0-	
11	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	66	1	1017	2	Y	-0-					-0-	
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1247	2	Y	-0-					-0-	
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1084	2	Y	-0-					-0-	
02	1008 N	917	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	Y	-0-					-0-	
WHITE, H. E.										WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648									
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-	
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-	
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-	
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-	
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-	
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITE, H. E.													CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 220903														
WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843														
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
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-
02	1064 N	902	-0-	-162	-0-	48	1	854	2	Y	-0-			-0-
ENGLISH													WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680	
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-
02	1876 N	1220	-0-	-656	-0-	66	1	1154	2	Y	-0-			-0-
ENGLISH													WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748	
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-
02	924 N	802	-0-	-122	-0-	43	1	759	2	Y	-0-			-0-
UTLEY "C"													WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208	
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-
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	238	1	1925	2	Y	-0-			-0-
HARTLEY													WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737	
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	8	-0-
						2	9							
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	59	1	1045	2	Y	-0-			-0-
UTLEY "C"													WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590	
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-
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	191	1	1544	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
BASS "A"																
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 220903																
WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642																
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
09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	2688	2	N	-0-				15
10	2759 X	2371	-0-	-0-	-388	-0-	569	1	1802	2	N	-0-				15
11	3060 X	1894	-0-	-0-	-1166	-0-	255	1	1639	2	N	-0-				15
12	3162 X	1720	-0-	-0-	-1442	-0-	219	1	1501	2	N	-0-				15
01	3162 X	1610	-0-	-0-	-1552	-0-	291	1	1319	2	N	-0-				15
02	2716 X	1711	-0-	-0-	-1005	-0-	214	1	1497	2	N	-0-				15
BASS "A"												WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642				
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	943	2	N	-0-				32
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	858	2	N	-0-				32
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	989	2	N	-0-				32
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1044	2	N	-0-				32
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	988	2	N	-0-				32
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	646	2	N	-0-				32
DANIEL "G"												WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
DANIEL "G"												WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746				
09	1260 N	122	-0-	-0-	-1138	-0-	8	1	114	2	Y	-0-				12
10	1240 N	181	-0-	-0-	-1059	-0-	42	1	139	2	Y	-0-				12
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	559	2	Y	-0-				12
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	523	2	Y	-0-				12
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	595	2	Y	-0-				12
02	588 N	187	-0-	-0-	-401	-0-	21	1	166	2	Y	-0-				12
DUBOSE												WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236				
09	30 N	13	-0-	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-				17
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				17
11	15 N	2	-0-	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-				17
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				17
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				17
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				17
UTLEY "C"												WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440				
09	3000 N	3989	-0-	-0-	989	989	272	1	3717	2	N	-0-				23
10	2329 N	1340	-0-	-0-	-989	-0-	308	1	1032	2	N	-0-				23
11	2010 N	254	-0-	-0-	-1756	-0-	31	1	223	2	N	-0-				23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	2232 X	-0-	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-				23
02	2016 X	-0-	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-				23
DUBOSE												WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056				
09	120 N	107	-0-	-0-	-13	-0-	4	1	103	2	N	-0-				-0-
10	124 N	77	-0-	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-				-0-
11	120 N	61	-0-	-0-	-59	-0-	3	1	58	2	N	-0-				-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	N	-0-				-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS "A"												//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
												WELL #: 9				RRCID -> 216615				COMPL. DATE 05/17/2005				TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656			
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
09	1560 X	1183	-0-	-377	-0-	-0-	109	1	1074	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	552	1	1743	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	1806	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	1391	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	1863	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	1515	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
BASS "A"												WELL #: 11				RRCID -> 216618				COMPL. DATE 07/12/2008				TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636			
09	3090 X	1010	-0-	-2080	-0-	-0-	69	1	941	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	3193 X	2247	-0-	-946	-0-	-0-	517	1	1730	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	3090 X	2785	-0-	-305	-0-	-0-	336	1	2449	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	2715	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	-0-	471	1	2387	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2604 X	2273	-0-	-331	-0-	-0-	251	1	2022	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
UTLEY "C"												WELL #: 27				RRCID -> 216978				COMPL. DATE 03/24/2008				TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134			
09	1110 X	937	-0-	-173	-0-	-0-	64	1	873	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1147 X	649	-0-	-498	-0-	-0-	149	1	500	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	990 N	961	-0-	-29	-0-	-0-	116	1	845	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	708	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	677	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	896 N	685	-0-	-211	-0-	-0-	76	1	609	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MOODY ESTATE GU #2												WELL #: 4				RRCID -> 217308				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
BASS "A"												WELL #: 12				RRCID -> 217416				COMPL. DATE 09/21/2005				TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620			
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	468	1	1565	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	1630	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	1768	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	1820	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1185	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
UTLEY "C"												WELL #: 28				RRCID -> 217518				COMPL. DATE 09/02/2005				TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "H"													CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 220903														
WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694														
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
09	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	224	1	2656	2	N	1			56
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
02	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	272	1	1968	2	N	-0-			56

BASS "A"													WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656	
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-
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	96	1	772	2	N	-0-			-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826	
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
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1	1	1697	2	N	-0-			33

MITCHELL, J. W. GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979	
09	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	161	1	3268	2	N	7			214
10	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	8	9			N	-0-			214
11	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-			214
12	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	191	1	3372	2	N	-0-			102
01	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3847	2	98	9	N	89	201 1		102
02	3200 X	3200	-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														
09	180 N	103	-0-	-77	-0-	7	1	96	2	N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	2	N	-0-			-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	72	1	571	2	N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	38	1	193	2	N	-0-			-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	16	1	125	2	N	-0-			-0-

UTLEY "H"													WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644	
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	259	1	3130	2	N	-0-			-0-
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	802	1	2580	2	N	-0-			-0-
11	3090 X	2957	-0-	-133	-0-	383	1	2574	2	N	-0-			-0-
12	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	402	1	2967	2	N	-0-			-0-
01	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	723	1	3500	2	N	-0-			-0-
02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	374	1	2794	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "H"												//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED 220903				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
												WELL #: 5				RRCID -> 217921				COMPL. DATE 07/26/2005				TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE									
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	59	1	811	2	N	-0-						67									
10		899 N	875	-0-	-24	-0-	201	1	674	2	N	-0-						67									
11		870 N	862	-0-	-8	-0-	104	1	758	2	N	-0-						67									
12		885 N	885	-0-	-0-	-0-	98	1	787	2	N	-0-						67									
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	146	1	741	2	N	-0-						67									
02		812 N	797	-0-	-15	-0-	88	1	709	2	N	-0-						67									
BASS "A"												WELL #: 16				RRCID -> 217925				COMPL. DATE 12/20/2005				TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
BASS "A"												WELL #: 13				RRCID -> 217960				COMPL. DATE 12/08/2005				TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
BASS "A"												WELL #: 14				RRCID -> 217964				COMPL. DATE 11/18/2005				TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
BASS "A"												WELL #: 17				RRCID -> 218949				COMPL. DATE 01/11/2006				TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
UTLEY "A"												WELL #: 18				RRCID -> 220475				COMPL. DATE 09/19/2007				TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408			
09		2100 X	1654	-0-	-446	-0-	141	1	1513	2	N	-0-						63									
10		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	659	1	2104	2	N	-0-						63									
11		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	274	1	1781	2	N	-0-						63									
12		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	265	1	1867	2	N	-0-						63									
01		2759 X	1777	-0-	-982	-0-	319	1	1458	2	N	-0-						63									
02		2492 X	1048	-0-	-1444	-0-	140	1	908	2	N	-0-						63									
BASS "A"												WELL #: 18				RRCID -> 220481				COMPL. DATE 03/16/2006				TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 29	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	220506	COMPL.	DATE 08/25/2008	TOTAL	DEPTH 12765	PERF.11990	- 12494						
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
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-	-707	-0-	-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-	-650	-0-	-0-	-0-	56	1	286	2	N	-0-					33
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	782	2	N	-0-					33

KEILS, W. A.					WELL #:	3	RRCID ->	220509	COMPL.	DATE 10/09/2008	TOTAL	DEPTH 11620	PERF. 9532	- 10246					
09	480	N	333	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	193	1	140	2	N	-0-					-0-
10	186	N	81	-0-	-105	-0-	-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-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	62	2	N	-0-					-0-

DANIEL "G"					WELL #:	11	RRCID ->	220518	COMPL.	DATE 04/12/2006	TOTAL	DEPTH 12905	PERF.12680	- 12734					
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK "1"					WELL #:	4	RRCID ->	220655	COMPL.	DATE 11/22/2007	TOTAL	DEPTH 12682	PERF.11952	- 12272					
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	710	2	N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	629	2	N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	551	2	N	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	479	2	N	-0-					-0-
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	51	1	411	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C"					WELL #:	23	RRCID ->	221474	COMPL.	DATE 02/24/2006	TOTAL	DEPTH 12770	PERF.12470	- 12562					
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1252	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	314	1	949	2	N	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	1392	2	N	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1119	2	N	-0-					-0-
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	1142	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	916	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	126	1	790	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C"					WELL #:	30	RRCID ->	221507	COMPL.	DATE 06/10/2006	TOTAL	DEPTH 12658	PERF.12360	- 12430					
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1112	2	N	-0-					20
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	958	2	N	-0-					20
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	931	2	N	-0-					20
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1004	2	N	-0-					20
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	962	2	N	-0-					20
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	892	2	N	-0-					20

MOODY ESTATE GU #2					WELL #:	5	RRCID ->	223348	COMPL.	DATE 08/09/2006	TOTAL	DEPTH 12400	PERF.12084	- 12190					
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	1689	2	N	-0-					-0-
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	1591	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1666	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	171	1	1495	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	1904	2	N	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	1713	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	685	-0-	-883	-0-	-0-	-0-	86	1	599	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"										88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 220903 WELL #: 31				CAPACITY RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193			
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			
09		478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	445	2	N	-0-					19			
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	351	2	N	-0-					19			
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	390	2	N	-0-					19			
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	407	2	N	-0-					19			
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	380	2	N	-0-					19			
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	368	2	N	-0-					19			
BASS "A"						WELL #:	15	RRCID -> 224792			COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11950 - 12456						
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			
02		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	150	1	1213	2	N	-0-						35			
UTLEY "A"						WELL #:	16	RRCID -> 226555			COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12054 - 12520						
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-			
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	2	N	-0-						-0-			
BASS A						WELL #:	19	RRCID -> 228602			COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11876 - 12030						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
BASS "A"						WELL #:	23	RRCID -> 229196			COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 12808		PERF.12050 - 12536						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
UTLEY "H"						WELL #:	6	RRCID -> 229202			COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 13037		PERF. 1282 - 12744						
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			
02		4290 X	847	-0-	-3443	-0-	93	1	754	2	N	-0-						138			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
UTLEY "A"															
WELL #: 17															
RRCID -> 229262															
COMPL. DATE 04/20/2005															
TOTAL DEPTH 12630													PERF.12347 - 12397		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) STATUS	(L) (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
09	2040 N	1280	-0-	-760	-0-	-0-	115	1	1165	2	N	-0-			22
10	1023 N	206	-0-	-817	-0-	-0-	71	1	135	2	N	-0-			22
11	1530 N	30	-0-	-1500	-0-	-0-	30	1			N	-0-			22
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	1435	2	N	-0-			22
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	702	2	N	-0-			22
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	105	2	N	-0-			22
CLARY															
WELL #: 10															
RRCID -> 230182															
COMPL. DATE 05/18/2007															
TOTAL DEPTH 12694													PERF.12132 - 12588		
09	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	3417	2	Y	-0-			-0-
10	3689 X	2913	-0-	-776	-0-	-0-	179	1	2734	2	Y	-0-			-0-
11	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	3609	2	Y	-0-			-0-
12	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	3369	2	Y	-0-			-0-
01	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	3815	2	Y	-0-			-0-
02	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	3425	2	Y	-0-			-0-
WHITE, H. E.															
WELL #: 13															
RRCID -> 230192															
COMPL. DATE 04/12/2007															
TOTAL DEPTH 13150													PERF.12652 - 12930		
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	680	2	Y	-0-			-0-
10	775 N	642	-0-	-133	-0-	-0-	40	1	602	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	611	-0-	-109	-0-	-0-	37	1	574	2	Y	-0-			-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	Y	-0-			-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	908	2	Y	-0-			-0-
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	701	2	Y	-0-			-0-
UTLEY "A"															
WELL #: 20															
RRCID -> 231234															
COMPL. DATE 08/25/2007															
TOTAL DEPTH 12653													PERF.12093 - 12214		
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	800	2	N	-0-			8
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	686	2	N	-0-			8
11	810 N	783	-0-	-27	-0-	-0-	94	1	689	2	N	-0-			8
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	649	2	N	-0-			8
01	837 N	403	-0-	-434	-0-	-0-	66	1	337	2	N	-0-			8
02	728 N	36	-0-	-692	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-			8
UTLEY "A"															
WELL #: 21															
RRCID -> 231237															
COMPL. DATE 08/10/2007															
TOTAL DEPTH 12589													PERF.12005 - 12164		
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	-0-	31	1	429	2	N	-0-			22
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	-0-	108	1	362	2	N	-0-			22
11	480 N	421	-0-	-59	-0-	-0-	51	1	370	2	N	-0-			22
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	378	2	N	-0-			22
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	-0-	69	1	350	2	N	-0-			22
02	392 N	391	-0-	-1	-0-	-0-	43	1	348	2	N	-0-			22
DANIEL "G"															
WELL #: 12															
RRCID -> 231873															
COMPL. DATE 09/10/2007															
TOTAL DEPTH 12706													PERF.12244 - 12665		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UTLEY "H"															
WELL #: 4															
RRCID -> 232106															
COMPL. DATE 01/04/2007															
TOTAL DEPTH 12756													PERF.12128 - 12638		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MARTIN				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
						RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007				TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892			
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	
09	1890 N	1838	-0-	-52	-0-	4	1	1826	2	N	7			94	
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	
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	
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-			105	
UTLEY "A"				WELL #:		23	RRCID -> 232301		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
AYCOCK "1"				WELL #:		5	RRCID -> 233510		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440				
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-	
02	616 N	494	-0-	-122	-0-	54	1	440	2	N	-0-			-0-	
BASS "A"				WELL #:		20	RRCID -> 234291		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650				
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-	
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	57	1	462	2	N	-0-			-0-	
MOODY ESTATE GU #2				WELL #:		6HZ	RRCID -> 234738		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440				
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-	
02	3892 X	3277	-0-	-615	-0-	289	1	2988	2	N	-0-			-0-	
UTLEY "C"				WELL #:		26	RRCID -> 234864		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376				
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	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	2	N	-0-			57	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 32		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				RRCID -> 236032		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL		DEPTH 12625		PERF.11999 - 12149							
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
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	115	2	N	-0-					-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-					-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	158	2	N	-0-					-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	340	2	N	-0-					-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2				WELL #: 7H		RRCID -> 250608		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL		DEPTH 12287		PERF. 0 - 16675					
09		4860 X	389	-0-	-4471	-0-	-0-	-0-	41	1	348	2	N	-0-					-0-
10		9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	847	1	8949	2	N	-0-					-0-
11		11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	983	1	10390	2	N	-0-					-0-
12		10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	844	1	9301	2	N	-0-					-0-
01		5022 X	3110	-0-	-1912	-0-	-0-	-0-	407	1	2703	2	N	-0-					-0-
02		8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	776	1	8035	2	N	-0-					-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2				WELL #: 8H		RRCID -> 259539		COMPL. DATE 10/12/2022		TOTAL		DEPTH 12650		PERF.13020 - 17370					
09		9810 X	9606	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	1010	1	8596	2	N	-0-					-0-
10		10137 X	9485	-0-	-652	-0-	-0-	-0-	820	1	8665	2	N	-0-					-0-
11		10170 X	8911	-0-	-1259	-0-	-0-	-0-	770	1	8141	2	N	-0-					-0-
12		10509 X	8644	-0-	-1865	-0-	-0-	-0-	719	1	7925	2	N	-0-					-0-
01		10509 X	9302	-0-	-1207	-0-	-0-	-0-	1216	1	8086	2	N	-0-					-0-
02		8960 X	7349	-0-	-1611	-0-	-0-	-0-	647	1	6702	2	N	-0-					-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2				WELL #: 9H		RRCID -> 259798		COMPL. DATE 07/31/2010		TOTAL		DEPTH 12319		PERF.16570 - 17583					
09		2970 X	2437	-0-	-533	-0-	-0-	-0-	256	1	2181	2	N	-0-					-0-
10		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	2303	2	N	-0-					-0-
11		2880 X	2356	-0-	-524	-0-	-0-	-0-	204	1	2152	2	N	-0-					-0-
12		2976 X	2188	-0-	-788	-0-	-0-	-0-	182	1	2006	2	N	-0-					-0-
01		2976 X	1957	-0-	-1019	-0-	-0-	-0-	256	1	1701	2	N	-0-					-0-
02		2268 X	1658	-0-	-610	-0-	-0-	-0-	146	1	1512	2	N	-0-					-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2				WELL #: 12H		RRCID -> 261220		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL		DEPTH 11826		PERF.12495 - 14230					
09		3450 X	2950	-0-	-500	-0-	-0-	-0-	335	1	2598	2	N	15					40
									17	9									
10		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	3532	2	N	-0-					40
11		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	2993	2	N	-0-					40
12		3100 X	2838	-0-	-262	-0-	-0-	-0-	265	1	2573	2	N	-0-					40
01		3720 X	2337	-0-	-1383	-0-	-0-	-0-	332	1	2005	2	N	-0-					40
02		3360 X	2517	-0-	-843	-0-	-0-	-0-	247	1	2270	2	N	-0-					40
MOODY ESTATES GAS UNIT 1				WELL #: 10H		RRCID -> 261741		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL		DEPTH 12472		PERF.13000 - 15600					
09		13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	1	12183	2	N	-0-					-0-
10		14088 X	14088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	1	12842	2	N	-0-					-0-
11		15834 X	15834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	1	14438	2	N	-0-					-0-
12		13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	1	12167	2	N	-0-					-0-
01		12245 X	11704	-0-	-541	-0-	-0-	-0-	1557	1	10147	2	N	-0-					-0-
02		12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	1	11065	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
MITCHELL, J. W. GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 220903														
WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090														
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
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
02	560 N	488	-0-	-72	-0-	488	2			N	-0-			48
UTLEY 'A'														
WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434														
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
02	3612 X	2439	-0-	-1173	-0-	294	1	2145	2	N	-0-			99
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610														
09	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	842	1	7169	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	402	1	4248	2	N	-0-			-0-
11	3360 X	3275	-0-	-85	-0-	283	1	2992	2	N	-0-			-0-
12	3472 X	2935	-0-	-537	-0-	244	1	2691	2	N	-0-			-0-
01	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	559	1	3719	2	N	-0-			-0-
02	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	315	1	3260	2	N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY														
IRVIN GAS UNIT														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432														
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-			-0-
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-			-0-
02	392 N	359	-0-	-33	-0-	359	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370														
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
COSSON GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340															
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365	
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2				N	-0-			-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2				N	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2				N	-0-			-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2				N	-0-			-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2				N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9		N	1	1	8	-0-
DUNLAP GAS UNIT #1														WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008	
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-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2				N	-0-			-0-
BROWN, J. W.														WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 12103	
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
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1508	2	3	9		N	3	3	8	270
KIRSCH GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391	
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-
02	1596 N	1460	-0-	-136	-0-	1460	2				N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560	
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-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2				N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A	
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-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL	DEPTH 12221	PERF.10960	- 11067		
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
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-
02		196 N	40	-0-	-156	-0-	40	2			N	-0-			-0-
REED GU #4			WELL #:		1	RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11994	- 12024		
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-
02		784 N	724	-0-	-60	-0-	724	2			N	-0-			-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID -> 072370		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL	DEPTH 12300	PERF.10967	- 12098		
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-
02		2156 N	2139	-0-	-17	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
TURNER, C. E.			WELL #:		1	RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.10500	- 11018		
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	8		-0-
11		3000 N	12706	-0-	9706	20706	12705	2	1	9	N	1	8		-0-
12		3100 N	10524	-0-	7424	28130	10523	2	1	9	N	1	8		-0-
01		36562 X	8432	-0-	-28130	-0-	8430	2	2	9	N	2	8		-0-
02		7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7530	2	1	9	N	1	8		-0-
ZEN0 KING GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.12213	- 12255		
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-
02		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-			-0-
IVY, ATHEL			WELL #:		1	RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL	DEPTH 12400	PERF.11038	- 12158		
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	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	8		-0-
01		1736 N	1724	-0-	-12	-0-	1723	2	1	9	N	1	8		-0-
02		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
BLACK, H. D. UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL	DEPTH 12350	PERF.11954	- 12077		
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-
02		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
SNEED GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	077133	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	11903	-	12138	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE	
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-	
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-		396 2			N	-0-				-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	077395	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	11983	-	12117	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
SARTOR				WELL #:	1	RRCID ->	077531	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.	10996	-	12132	
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-	
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-		415 2			N	-0-				-0-	
SENER				WELL #:	1	RRCID ->	077651	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.	10930	-	12393	
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-	
02		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-		2432 2			N	-0-				-0-	
BOYD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	078080	COMPL. DATE	07/08/1978	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	12061	-	12153	
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-	
02		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-		2798 2			N	-0-				-0-	
WETTERMARK				WELL #:	1	RRCID ->	078939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12480	PERF.	11032	-	12288	
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-	
02		616 N	449	-0-	-167	-0-		449 2			N	-0-				-0-	
HALE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	079860	COMPL. DATE	09/30/1978	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.	12298	-	12316	
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-	
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154 2			N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COOPER				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	1	RRCID ->	079932	COMPL. DATE	07/06/2009	TOTAL	DEPTH	12461	PERF.11256	-	12194
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				-0-
HUMPHRIES				WELL #:	1	RRCID ->	079933	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.11036	-	12473
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	080048	COMPL. DATE	08/15/1978	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.12010	-	12111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	080172	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12439	PERF.11400	-	12283
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-
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-				-0-
REED GU #4				WELL #:	2	RRCID ->	080361	COMPL. DATE	12/06/1978	TOTAL	DEPTH	12320	PERF.11990	-	12122
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-
02	2016 N	2008	-0-	-8	-0-	2008	2			N	-0-				-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	080944	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11039	-	12209
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-
02	1316 N	1103	-0-	-213	-0-	1103	2			N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	081026	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.11131	-	12228
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-
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMICHAEL, OMA GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 386310	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	1	RRCID ->	081617	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL	DEPTH	12374	PERF.11100	- 11240	
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
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-	
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
TEAGUE GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	081679	COMPL. DATE	01/09/1979	TOTAL	DEPTH	11699	PERF.11296	- 11444	
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-	
02	4676 X	4559	-0-	-117	-0-	4559	2			N	-0-			-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II				WELL #:	1	RRCID ->	082000	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.11044	- 11228	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PICKETT #1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	082194	COMPL. DATE	09/03/2009	TOTAL	DEPTH	12297	PERF.11069	- 11261	
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-	
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			-0-	
TURNER, C.E.				WELL #:	2	RRCID ->	083712	COMPL. DATE	07/26/1979	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11280	- 11293	
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-	
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-	
ROPER				WELL #:	2	RRCID ->	086179	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.12026	- 12134	
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-	
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-	
TEAGUE GAS UNIT 3				WELL #:	1	RRCID ->	087064	COMPL. DATE	11/27/1979	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.11395	- 11305	
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-	
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2822	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												
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 089511		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL	DEPTH 12470	PERF.11157	- 12226				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1820	2	2	9	N	2	2	8			-0-
ORAND		WELL #:		1	RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.12074	- 12093				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 090811		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL	DEPTH 12327	PERF.12152	- 12288				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WETTERMARK		WELL #:		2	RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.11118	- 12297				
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-
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
FREEMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL	DEPTH 12240	PERF.11856	- 11895				
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-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL	DEPTH 12650	PERF.11348	- 12426				
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-
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1922	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
PICKETT #1 GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 092890														
COMPL. DATE 02/13/2010														
TOTAL DEPTH 12396														
PERF.11106 - 11254														
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
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
02	140 N	97	-0-	-43	-0-	97	2			N	-0-			25

ORAND -A-														
WELL #: 1														
RRCID -> 096261														
COMPL. DATE 03/02/2020														
TOTAL DEPTH 13100														
PERF.11382 - 11908														
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-
02	2464 X	1408	-0-	-1056	-0-	1406	2	2	9	N	2	2	8	-0-

IVY, ATHEL UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 096668														
COMPL. DATE 11/20/1981														
TOTAL DEPTH 12376														
PERF.12099 - 12197														
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-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-

CITY OF FAIRFIELD														
WELL #: 1														
RRCID -> 098584														
COMPL. DATE 08/13/2009														
TOTAL DEPTH 12457														
PERF.11197 - 12294														
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-
02	1316 N	1242	-0-	-74	-0-	1240	2	2	9	N	2	2	8	-0-

TEAGUE GAS UNIT 1														
WELL #: 3														
RRCID -> 099218														
COMPL. DATE 04/01/1982														
TOTAL DEPTH 11650														
PERF.11434 - 11521														
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-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-

KING, ZENO UNIT II														
WELL #: 2														
RRCID -> 099220														
COMPL. DATE 04/26/1982														
TOTAL DEPTH 12560														
PERF.12223 - 12310														
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-
02	1652 N	807	-0-	-845	-0-	807	2			N	-0-			-0-

WHITE, H. E.														
WELL #: 1														
RRCID -> 099478														
COMPL. DATE 02/12/1982														
TOTAL DEPTH 13991														
PERF.12534 - 12885														
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-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	506	2	13	9	N	12	12	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LEVELS UNIT NO. 1			//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
			WELL #: 2			RRCID -> 100688			COMPL. DATE 06/25/1982			TOTAL DEPTH 12475			PERF.12072 - 12223						
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		
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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-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						
09	2492	N	2475	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	2475	2				N	-0-					-0-	
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	2				N	-0-					-0-	
11	1350	X	868	-0-	-482	-0-	-0-	-0-	868	2				N	-0-					-0-	
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2941	2				N	-0-					-0-	
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2942	2	1	9		N	1		1	8		-0-	
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	2	1	9		N	1		1	8		-0-	
TEAGUE GAS UNIT 3			WELL #: 2			RRCID -> 103298			COMPL. DATE 07/30/1982			TOTAL DEPTH 11530			PERF.11288 - 11384						
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2				N	-0-					90	
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2	2	9		N	2		2	8		90	
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2				N	-0-					90	
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9		N	2		2	8		90	
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2	77	9		N	70					160	
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2	65	9		N	59		191	1	3	8	25
WILLIFORD "A"			WELL #: 2			RRCID -> 104034			COMPL. DATE 11/30/1982			TOTAL DEPTH 12150			PERF.11919 - 12000						
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-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						
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	2				N	-0-					-0-	
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	2				N	-0-					-0-	
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1490	2				N	-0-					-0-	
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2				N	-0-					-0-	
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	2				N	-0-					-0-	
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	2				N	-0-					-0-	
BROWN, J. W. G. U.			WELL #: 2			RRCID -> 107824			COMPL. DATE 03/31/2010			TOTAL DEPTH 12290			PERF.10976 - 12113						
09	1920	N	1457	-0-	-463	-0-	-0-	-0-	1457	2				N	-0-					-0-	
10	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	-0-	-0-	1441	2				N	-0-					-0-	
11	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	1314	2				N	-0-					-0-	
12	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	1291	2				N	-0-					-0-	
01	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	1376	2				N	-0-					-0-	
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2				N	-0-					-0-	
MCMICHAEL UNIT II			WELL #: 2			RRCID -> 108109			COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 12500			PERF.11041 - 11246						
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	2				N	-0-					-0-	
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1719	2				N	-0-					-0-	
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	2				N	-0-					-0-	
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1657	2				N	-0-					-0-	
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2				N	-0-					-0-	
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2				N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
IRVIN GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438														
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
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-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
SARTOR GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179														
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-
02	1232 N	1187	-0-	-45	-0-	1186	2	1	9	N	1	1	8	-0-
JONES, L.V. "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495														
09	2580 N	2494	-0-	-86	-0-	2494	2			N	-0-			-0-
10	2604 N	2552	-0-	-52	-0-	2552	2			N	-0-			-0-
11	2520 N	2473	-0-	-47	-0-	2473	2			N	-0-			-0-
12	2573 N	2496	-0-	-77	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
01	2542 N	2382	-0-	-160	-0-	2382	2			N	-0-			-0-
02	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
COSSON														
WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638														
09	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-			-0-
10	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4158	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3954	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3989	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4334	2	6	9	N	5	5	8	-0-
02	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4478	2	3	9	N	3	3	8	-0-
TEAGUE GAS UNIT #4														
WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368														
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-			-0-
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-			-0-
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-			-0-
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-			-0-
BONNER, J.														
WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949														
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-			-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-			-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HENDERSON GAS UNIT															CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695																			
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	
09	1590 N	1415	-0-	-175	-0-	1415	2					N	-0-					-0-	
10	1581 N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2					N	-0-					-0-	
11	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	1444	2					N	-0-					-0-	
12	1457 N	1439	-0-	-18	-0-	1438	2			1	9	N	1		1	8		-0-	
01	1457 N	1237	-0-	-220	-0-	1236	2			1	9	N	1		1	8		-0-	
02	1344 N	1141	-0-	-203	-0-	1140	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				
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2					N	-0-					-0-	
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2					N	-0-					-0-	
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2					N	-0-					-0-	
12	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2					N	-0-					-0-	
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2					N	-0-					-0-	
02	588 N	582	-0-	-6	-0-	582	2					N	-0-					-0-	
MCMICHAEL "B" GAS UNIT															WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346				
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2					N	-0-					-0-	
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2					N	-0-					-0-	
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2					N	-0-					-0-	
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2					N	-0-					-0-	
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2					N	-0-					-0-	
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2					N	-0-					-0-	
MOODY ESTATE															WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627				
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2					N	-0-					-0-	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2					N	-0-					-0-	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2					N	-0-					-0-	
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2					N	-0-					-0-	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2					N	-0-					-0-	
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2					N	-0-					-0-	
JONES, L. V. GAS UNIT															WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131				
09	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2					N	-0-					-0-	
10	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2					N	-0-					-0-	
11	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2					N	-0-					-0-	
12	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2					N	-0-					-0-	
01	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2					N	-0-					-0-	
02	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2					N	-0-					-0-	
WINFREE															WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367				
09	840 N	744	-0-	-96	-0-	744	2					N	-0-					-0-	
10	837 N	534	-0-	-303	-0-	534	2					N	-0-					-0-	
11	990 N	462	-0-	-528	-0-	462	2					N	-0-					-0-	
12	775 N	470	-0-	-305	-0-	470	2					N	-0-					-0-	
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2					N	-0-					-0-	
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2					N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
WARD, J. B.			WELL #: 1			RRCID -> 117579			COMPL. DATE 07/21/1985			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908							
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
09		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-		1217	2			N	-0-					242
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-		1710	2			N	-0-					242
11		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-		1617	2			N	-0-					242
12		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-		1663	2			N	-0-					242
01		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-		1565	2			N	-0-					242
02		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-		1417	2			N	-0-					242
PENN-SENER			WELL #: 1			RRCID -> 119008			COMPL. DATE 07/12/2010			TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 119991			COMPL. DATE 04/13/2012			TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 126208			COMPL. DATE 11/26/1987			TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 133813			COMPL. DATE 01/21/1990			TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281							
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-		82	2			N	-0-					-0-
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-		85	2			N	-0-					-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2			N	-0-					-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		63	2			N	-0-					-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		71	2			N	-0-					-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-		77	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							
09		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-		1378	2			N	-0-					-0-
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-		972	2			N	-0-					-0-
11		787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-		787	2			N	-0-					-0-
12		749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-		749	2			N	-0-					-0-
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-		671	2			N	-0-					-0-
02		683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-		683	2			N	-0-					-0-
COOPER			WELL #: 2			RRCID -> 134929			COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SENER		WELL #:		2	RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL	DEPTH 12540	PERF.10870	- 12269
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
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-
02		196 N	159 -0-	-37	-0-		159 2		N	-0-		-0-

WILLIFORD		WELL #:		2	RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL	DEPTH 12120	PERF.11772	- 11784
09		0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #:		3	RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL	DEPTH 12600	PERF.12202	- 12383
09		2248 N	2248 -0-	-0-	-0-		2248 2		N	-0-		-0-
10		2137 N	2137 -0-	-0-	-0-		2136 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		1920 N	1837 -0-	-83	-0-		1837 2		N	-0-		-0-
12		1984 N	1634 -0-	-350	-0-		1633 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		1984 N	1402 -0-	-582	-0-		1400 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02		1708 N	1108 -0-	-600	-0-		1106 2	2 9	N	2	2 8	-0-

WILLIFORD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL	DEPTH 12300	PERF.10140	- 10240
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL	DEPTH 12215	PERF.11847	- 11949
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-
02		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBERTS, L. F.		WELL #:		1	RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL	DEPTH 12550	PERF.11084	- 11213
09		1475 N	1475 -0-	-0-	-0-		1475 2		N	-0-		-0-
10		1280 N	1280 -0-	-0-	-0-		1280 2		N	-0-		-0-
11		859 N	859 -0-	-0-	-0-		859 2		N	-0-		-0-
12		893 N	893 -0-	-0-	-0-		893 2		N	-0-		-0-
01		1426 N	1426 -0-	-0-	-0-		1426 2		N	-0-		-0-
02		1017 N	1017 -0-	-0-	-0-		1017 2		N	-0-		-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL	DEPTH 12450	PERF.12139	- 12294
09		271 N	271 -0-	-0-	-0-		271 2		N	-0-		-0-
10		310 N	267 -0-	-43	-0-		267 2		N	-0-		-0-
11		300 N	299 -0-	-1	-0-		299 2		N	-0-		-0-
12		279 N	273 -0-	-6	-0-		273 2		N	-0-		-0-
01		279 N	248 -0-	-31	-0-		248 2		N	-0-		-0-
02		287 N	287 -0-	-0-	-0-		287 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORAND #1				WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013			TOTAL DEPTH 12315 PERF. 10168 - 11066					
09	3420 X	3338	-0-	-82	-0-	3335	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3534 X	3427	-0-	-107	-0-	3413	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	3420 X	3203	-0-	-217	-0-	3200	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3503 X	3407	-0-	-96	-0-	3397	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	3503 X	2960	-0-	-543	-0-	2943	2	17	9	N	15	15	8			-0-
02	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3240	2	13	9	N	12	12	8			-0-

REED GU #4				WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12290 PERF. 12084 - 12174					
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
02	616 N	608	-0-	-8	-0-	608	2			N	-0-					58

WILLIFORD				WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10274 - 10544					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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					
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-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1				WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996			TOTAL DEPTH 12422 PERF. 11395 - 11530					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 162932		COMPL. DATE 07/23/2005			TOTAL DEPTH 12555 PERF. 11144 - 12307					
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-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
HAM GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 8915 - 10133				
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
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-
02	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-		7252 2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144		PERF. 8528 - 9372				
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610		PERF. 11372 - 11456				
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-
02	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				
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-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2			N	-0-					-0-
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363		PERF. 10310 - 10874				
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-
02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		1964 2		3 9	N	3	3 8				-0-
COSSON GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 10060 - 10630				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARTLEY UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614		PERF. 10877 - 11446				
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-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-		334 2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		3 L	RRCID ->	165752	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11875	PERF.11635 - 11746						
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	165944	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10006 - 10742						
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #:		7D	RRCID ->	166571	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL	DEPTH	10545	PERF. 9114 - 9160						
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-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						
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-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2					N	-0-					-0-
FOOTBALL FIELD			WELL #:		1	RRCID ->	170964	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.11428 - 12291						
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-
02	1736	N	1147	-0-	-589	-0-	1147	2					N	-0-					-0-
WILLARD			WELL #:		1	RRCID ->	172497	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11872 - 11897						
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-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2					N	-0-					-0-
SNEED GAS UNIT			WELL #:		6 T	RRCID ->	173813	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 8205 - 9918						
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-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY JONES, L. V. GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322		PERF.11354 - 11490			
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	
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-	
02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			-0-	
BOYD "A"				WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10094 - 11984	
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-	
02	2800 N	9034	-0-	6234	7989	9028	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 01/18/2025		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11024 - 12064			
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-	
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
HENDERSON, JOHN G.U.				WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676		PERF.10776 - 11419			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	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			
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-	
02	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-			-0-	
BLACK, H.D. UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509		PERF.11010 - 12202			
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-	
02	1820 N	865	-0-	-955	-0-	864	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
WETTERMARK				WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11106 - 11300			
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-	
02	1372 N	112	-0-	-1260	-0-	112	2			N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ATHEL IVY UNIT													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301															
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
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
02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2386	2	1	9	N	1	1	8		63
BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824															
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-
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-				-0-
BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971															
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-
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	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															
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-
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-				-0-
WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222															
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-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-				-0-
JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198															
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-
02	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			Y	-0-				-0-
BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554															
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-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
JONES, L.V. UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 188573			COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 12320			PERF.10948 - 11279					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
09		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	-0-	5758	2				N	-0-					-0-	
10		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	1934	2				N	-0-					-0-	
11		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	-0-	5983	2				N	-0-					-0-	
12		992 X	879	-0-	-113	-0-	-0-	879	2				N	-0-					-0-	
01		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	-0-	2518	2				N	-0-					-0-	
02		896 X	696	-0-	-200	-0-	-0-	696	2				N	-0-					-0-	
HILL, F. E. III			WELL #: 2			RRCID -> 190845			COMPL. DATE 09/08/2002			TOTAL DEPTH 12481			PERF.10946 - 11346					
09		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	-0-	2159	2	1	9	N	1		1	8			-0-	
10		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	1842	2	3	9	N	3		3	8			-0-	
11		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-						-0-	
12		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1340	2	1	9	N	1		1	8			-0-	
01		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	N	2		2	8			-0-	
02		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	2	3	9	N	3		3	8			-0-	
HILL, F. E. III			WELL #: 1			RRCID -> 192838			COMPL. DATE 01/07/2003			TOTAL DEPTH 12500			PERF.10972 - 11394					
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-	
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-						-0-	
STARK			WELL #: 1			RRCID -> 194216			COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 11950			PERF.11734 - 11820					
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-	
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-						-0-	
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 194857			COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 12969			PERF.11633 - 12056					
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-	
02		1848 N	1805	-0-	-43	-0-	-0-	1804	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					
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-	
02		T. A.	NO RPT	-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					
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-	
02		1008 N	870	-0-	-138	-0-	-0-	870	2			N	-0-						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 5										NON-ASSOCIATED RRCID -> 195990										CAPACITY COMPL. DATE 07/01/2006										CNTY: FREESTONE									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710														
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	* EOM BALANCE
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-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208														
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-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1	1	8	-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624														
09	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
10	2139 N	1972	-0-	-167	-0-	1971	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2160 N	1780	-0-	-380	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
12	2046 N	1712	-0-	-334	-0-	1711	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	1984 N	1433	-0-	-551	-0-	1431	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	1652 N	1551	-0-	-101	-0-	1550	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188														
09	3450 X	2575	-0-	-875	-0-	2575	2			N	-0-			-0-
10	3565 X	2647	-0-	-918	-0-	2647	2			N	-0-			-0-
11	3450 X	2141	-0-	-1309	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
12	3038 X	2682	-0-	-356	-0-	2682	2			N	-0-			-0-
01	3038 X	2529	-0-	-509	-0-	2528	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2408 X	2153	-0-	-255	-0-	2152	2	1	9	N	1	1	8	-0-
CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424														
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208														
09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-			-0-
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1874	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
02	1540 N	1398	-0-	-142	-0-	1397	2	1	9	N	1	1	8	-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482														
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		2			N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY														
ROGERS GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104														
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
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-				-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-				-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-				-0-
12	744 N	586	-0-	-158	-0-	586	2		N	-0-				-0-
01	744 N	655	-0-	-89	-0-	654	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720														
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-				-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
01	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-				-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516														
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-
02	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														
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-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	2		N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168														
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-
02	1932 N	1439	-0-	-493	-0-	1438	2	1	9	N	1	1	8	-0-
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124														
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-
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518														
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-
02	784 N	767	-0-	-17	-0-	767	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360														
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
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-
02	840 N	158	-0-	-682	-0-	158	2		N	-0-				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164														
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-
02	700 N	661	-0-	-39	-0-	661	2		N	-0-				-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138														
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-
02	476 N	274	-0-	-202	-0-	273	2	1 9	N	1	1 8			-0-
JOHNSON HEIRS														
WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165														
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-
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		Y	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184														
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-
02	1288 N	1102	-0-	-186	-0-	1101	2	1 9	N	1	1 8			-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380														
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-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-				-0-
BONNER, J.														
WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL		DEPTH 12636		PERF.11652 - 12430						
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
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-
02	2240 N	2102	-0-	-138	-0-			2102 2			N	-0-						-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL		DEPTH 12305		PERF.11646 - 12222				
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-
02	1036 N	933	-0-	-103	-0-			932 2	1	9	N	1			1	8		-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL		DEPTH 12300		PERF.11568 - 12150				
09	3510 X	3326	-0-	-184	-0-			3326 2			N	-0-						-0-
10	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-			3747 2	1	9	N	1			1	8		-0-
11	3510 X	3302	-0-	-208	-0-			3302 2			N	-0-						-0-
12	3627 X	3412	-0-	-215	-0-			3411 2	1	9	N	1			1	8		-0-
01	3751 X	2311	-0-	-1440	-0-			2309 2	2	9	N	2			2	8		-0-
02	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-			3573 2	1	9	N	1			1	8		-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL		DEPTH 12511		PERF.11882 - 12368				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
REED, HUGH "A"				WELL #: 1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL		DEPTH 12500		PERF.11115 - 11454				
09	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-			2806 2	1	9	N	1			1	8		-0-
10	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-			2918 2	4	9	N	4			4	8		-0-
11	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-			2749 2	1	9	N	1			1	8		-0-
12	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-			2779 2			N	-0-						-0-
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-			2573 2	4	9	N	4			4	8		-0-
02	2212 N	498	-0-	-1714	-0-			498 2			N	-0-						-0-
WINFREE GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 202828		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL		DEPTH 13062		PERF.11586 - 12020				
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-			274 2			N	-0-						-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-			199 2			N	-0-						-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-			253 2			N	-0-						-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-			294 2			N	-0-						-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-			234 2			N	-0-						-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-			290 2			N	-0-						-0-
COSSON GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL		DEPTH 12591		PERF.12278 - 12409				
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-			957 2			N	-0-						-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-			1000 2			N	-0-						-0-
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-			1003 2			N	-0-						-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-			1076 2			N	-0-						-0-
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-			1030 2	1	9	N	1			1	8		-0-
02	924 N	487	-0-	-437	-0-			487 2			N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310													WELL #: 7			RRCID -> 202970			COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 12213			PERF.11598 - 12108		
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											
09		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-					-0-											
10		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1699	2	1	9	N	1	8			-0-											
11		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-					-0-											
12		1519 N	1473	-0-	-46	-0-	1472	2	1	9	N	1	8			-0-											
01		1519 N	1400	-0-	-119	-0-	1398	2	2	9	N	2	8			-0-											
02		1372 N	742	-0-	-630	-0-	741	2	1	9	N	1	8			-0-											
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 8			RRCID -> 203491			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12693			PERF.11380 - 12516		
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-					-0-											
10		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-					-0-											
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-					-0-											
12		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1725	2	1	9	N	1	8			-0-											
01		1302 N	1299	-0-	-3	-0-	1297	2	2	9	N	2	8			-0-											
02		1092 N	1046	-0-	-46	-0-	1045	2	1	9	N	1	8			-0-											
BONNER, J.													WELL #: 6			RRCID -> 203537			COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 12150			PERF.11581 - 11922		
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-											
02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		Y	-0-					-0-											
CLARKE GAS UNIT													WELL #: 15			RRCID -> 203877			COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 12430			PERF.11816 - 12282		
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-											
02		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-					-0-											
WINFREE GAS UNIT													WELL #: 10			RRCID -> 204536			COMPL. DATE 08/23/2004			TOTAL DEPTH 12200			PERF.11612 - 12046		
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	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	8			-0-											
02		868 N	543	-0-	-325	-0-	543	2		N	-0-					-0-											
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 8			RRCID -> 204826			COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 12200			PERF.11608 - 12020		
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-											
02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-					-0-											
BOYD-PICKETT GAS UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 205548			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12437			PERF.11116 - 12252		
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	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	8			-0-											
01		3100 N	3344	-0-	244	-0-	3342	2	2	9	N	2	8			-0-											
02		2800 N	3309	-0-	509	-0-	753	3308	2	1	9	N	1	8		-0-											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IRVIN GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-	
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					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-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486			
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-	
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-	

BOYD-PICKETT GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434			
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-	
02	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-	

HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582			
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-	
02	1204 N	1141	-0-	-63	-0-	1139	2	2	9	N	2		2	8		-0-	

CURRY GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436			
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-	
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-	

BARNETT GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480			
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-	
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1306	2	1	9	N	1		1	8		-0-	

HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848			
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	37	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-	
02	2660 X	1970	-0-	-690	-0-	1969	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																																																											
BONNER, J.															WELL #: 7															RRCID -> 207049															COMPL. DATE 12/31/2004															TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																															
09	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-																																															
02	14B2	EXT	-0-	-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														
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-		121	2						N		-0-									-0-																																															
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	-0-		144	2						N		-0-									-0-																																															
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	-0-		132	2						N		-0-									-0-																																															
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-		144	2						N		-0-									-0-																																															
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-		189	2						N		-0-									-0-																																															
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-		128	2						N		-0-									-0-																																															
IRVIN GAS UNIT															WELL #: 8															RRCID -> 207364															COMPL. DATE 10/21/2004															TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423														
09	1620	N	1239	-0-	-381	-0-	-0-		1239	2						N		-0-									-0-																																															
10	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	-0-		1220	2						N		-0-									-0-																																															
11	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	-0-		1164	2						N		-0-									-0-																																															
12	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	-0-		1133	2						N		-0-									-0-																																															
01	1209	N	934	-0-	-275	-0-	-0-		933	2		1	9			N		1						1	8		-0-																																															
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-		1611	2						N		-0-									-0-																																															
BOYD-PICKETT GAS UNIT															WELL #: 8															RRCID -> 207381															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378														
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	-0-		2426	2		1	9			N		1							1	8		-0-																																														
10	3100	N	3566	-0-	466	-0-	466		3563	2		3	9			N		3							3	8		-0-																																														
11	3000	N	3297	-0-	297	-0-	763		3296	2		1	9			N		1							1	8		-0-																																														
12	3100	N	3637	-0-	537	-0-	1300		3635	2		2	9			N		2							2	8		-0-																																														
01	4640	X	3340	-0-	-1300	-0-	-0-		3337	2		3	9			N		3							3	8		-0-																																														
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	-0-		2876	2		2	9			N		2							2	8		-0-																																														
PICKETT #1 GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 207445															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234														
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																															
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		95	2						N		-0-									-0-																																															
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	-0-		46	2						N		-0-									-0-																																															
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		44	2						N		-0-									-0-																																															
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	-0-		28	2						N		-0-									-0-																																															
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	-0-		51	2						N		-0-									-0-																																															
CLARKE GAS UNIT															WELL #: 14															RRCID -> 207463															COMPL. DATE 11/10/2004															TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056														
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	-0-		860	2						N		-0-									-0-																																															
10	899	N	836	-0-	-63	-0-	-0-		836	2						N		-0-									-0-																																															
11	870	N	776	-0-	-94	-0-	-0-		776	2						N		-0-									-0-																																															
12	899	N	819	-0-	-80	-0-	-0-		819	2						N		-0-									-0-																																															
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	-0-		800	2		1	9			N		1							1	8		-0-																																														
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-		728	2						N		-0-									-0-																																															
CLARKE GAS UNIT															WELL #: 10															RRCID -> 207470															COMPL. DATE 01/16/2005															TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126														
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-									N		-0-									-0-																																															
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-		342	2						N		-0-									-0-																																															
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	-0-		368	2						N		-0-									-0-																																															
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-		1019	2						N		-0-									-0-																																															
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	-0-		748	2		1	9			N		1							1	8		-0-																																														
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	-0-		737	2		1	9			N		1							1	8		-0-																																														

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BARNETT GAS UNIT													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516															
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
09	930 N	777	-0-	-153	-0-	777	2		N	-0-					-0-
10	930 N	725	-0-	-205	-0-	725	2		N	-0-					-0-
11	810 N	777	-0-	-33	-0-	777	2		N	-0-					-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-					-0-
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-					-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-					-0-
WINFREE GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540		
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-					-0-
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-					-0-
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-					-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-					-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-					-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-					-0-
COSSON GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560		
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-
02	1904 N	1676	-0-	-228	-0-	1676	2		N	-0-					-0-
BONNER, J.													WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086		
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-
02	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		Y	-0-					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442		
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-
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3598	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		
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-
02	280 N	250	-0-	-30	-0-	250	2		N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436		
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-
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1300	2	1 9	N	1	1 8				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY NORTHERN GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033														
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
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-
02	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	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														
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-
02	3640 X	2951	-0-	-689	-0-	2949	2	2 9	N	2	2 8			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464														
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-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-				-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306														
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-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610														
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-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
HAM GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	215798	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.11214	-	12398				
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	
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-		1628	2			N	-0-					-0-	
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-		1774	2			N	-0-					-0-	
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-		1731	2			N	-0-					-0-	
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-		1810	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-		1673	2			N	-0-					-0-	
02	1456 N	1042	-0-	-414	-0-	-0-		1042	2			N	-0-					-0-	
RUBY MIDDLETON GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	216479	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL	DEPTH	12245	PERF.10916	-	11964				
09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	-0-		2524	2			N	-0-					-0-	
10	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	-0-		2677	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	-0-		2406	2			N	-0-					-0-	
12	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	-0-		2560	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01	2294 N	2207	-0-	-87	-0-	-0-		2206	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	2072 N	926	-0-	-1146	-0-	-0-		926	2			N	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	216528	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL	DEPTH	12424	PERF.11764	-	12162				
09	870 N	661	-0-	-209	-0-	-0-		661	2			N	-0-					-0-	
10	930 N	584	-0-	-346	-0-	-0-		584	2			N	-0-					-0-	
11	780 N	13	-0-	-767	-0-	-0-		13	2			N	-0-					-0-	
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-		1214	2			N	-0-					-0-	
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-		728	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-		505	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				
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-		776	2			N	-0-					-0-	
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-		1013	2			N	-0-					-0-	
11	780 N	556	-0-	-224	-0-	-0-		556	2			N	-0-					-0-	
12	806 N	452	-0-	-354	-0-	-0-		452	2			N	-0-					-0-	
01	899 N	625	-0-	-274	-0-	-0-		624	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-		595	2			N	-0-					-0-	
BUTLER GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	216572	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12756	PERF.11368	-	12656				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	216667	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11646	-	12076				
09	1110 N	596	-0-	-514	-0-	-0-		596	2			N	-0-					-0-	
10	1147 N	620	-0-	-527	-0-	-0-		619	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11	1110 N	631	-0-	-479	-0-	-0-		631	2			N	-0-					-0-	
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	-0-		584	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-		644	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
02	588 N	556	-0-	-32	-0-	-0-		555	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
BONNER, J.				WELL #:	9	RRCID ->	216933	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL	DEPTH	12230	PERF.11703	-	11966				
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-		1653	2			Y	-0-					-0-	
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-		1605	2			Y	-0-					-0-	
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-		1552	2			Y	-0-					-0-	
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-		1532	2			Y	-0-					-0-	
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-		1427	2			Y	-0-					-0-	
02	1260 N	663	-0-	-597	-0-	-0-		663	2			Y	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																										
HARTLEY UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 217461															COMPL. DATE 09/02/2011															TOTAL DEPTH 12447															PERF.10124 - 12270														
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																																																									
09		1020	N	904	-0-	-0-		-116		-0-				904	2						N		-0-									-0-																																																									
10		1147	N	1088	-0-	-0-		-59		-0-				1088	2						N		-0-									-0-																																																									
11		1390	N	1390	-0-	-0-		-0-		-0-				1390	2						N		-0-									-0-																																																									
12		1449	N	1449	-0-	-0-		-0-		-0-				1449	2						N		-0-									-0-																																																									
01		1324	N	1324	-0-	-0-		-0-		-0-				1324	2						N		-0-									-0-																																																									
02		1036	N	770	-0-	-0-		-266		-0-				770	2						N		-0-									-0-																																																									
HAM GAS UNIT															WELL #: 18															RRCID -> 217612															COMPL. DATE 09/08/2005															TOTAL DEPTH 12580															PERF.11276 - 12474														
09		3030	X	2900	-0-	-0-		-130		-0-				2900	2						N		-0-									-0-																																																									
10		3079	X	3079	-0-	-0-		-0-		-0-				3079	2						N		-0-									-0-																																																									
11		2947	X	2947	-0-	-0-		-0-		-0-				2947	2						N		-0-									-0-																																																									
12		3023	X	3023	-0-	-0-		-0-		-0-				3023	2						N		-0-									-0-																																																									
01		3069	X	2131	-0-	-0-		-938		-0-				2131	2						N		-0-									-0-																																																									
02		2772	X	2578	-0-	-0-		-194		-0-				2578	2						N		-0-									-0-																																																									
PICKETT #1 GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 217647															COMPL. DATE 11/13/2005															TOTAL DEPTH 12686															PERF.11308 - 12501														
09		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-											N		-0-									-0-																																																									
10		31	N	-0-	-0-	-0-		-31		-0-											N		-0-									-0-																																																									
11		38	N	38	-0-	-0-		-0-		-0-				38	2						N		-0-									-0-																																																									
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-											N		-0-									-0-																																																									
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-											N		-0-									-0-																																																									
02		28	N	26	-0-	-0-		-2		-0-				26	2						N		-0-									-0-																																																									
BLACK, H.D. UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 217659															COMPL. DATE 01/05/2006															TOTAL DEPTH 12320															PERF.10171 - 12139														
09		2124	N	2124	-0-	-0-		-0-		-0-				2124	2						N		-0-									-0-																																																									
10		2118	N	2118	-0-	-0-		-0-		-0-				2118	2						N		-0-									-0-																																																									
11		1926	N	1926	-0-	-0-		-0-		-0-				1926	2						N		-0-									-0-																																																									
12		1984	N	1970	-0-	-0-		-14		-0-				1970	2						N		-0-									-0-																																																									
01		2057	N	2057	-0-	-0-		-0-		-0-				2057	2						N		-0-									-0-																																																									
02		1899	N	1899	-0-	-0-		-0-		-0-				1899	2						N		-0-									-0-																																																									
ZENO KING GAS UNIT II															WELL #: 1															RRCID -> 217787															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12525															PERF.11099 - 12351														
09		510	N	483	-0-	-0-		-27		-0-				483	2						N		-0-									-0-																																																									
10		503	N	503	-0-	-0-		-0-		-0-				503	2						N		-0-									-0-																																																									
11		493	N	493	-0-	-0-		-0-		-0-				493	2						N		-0-									-0-																																																									
12		534	N	534	-0-	-0-		-0-		-0-				534	2						N		-0-									-0-																																																									
01		645	N	645	-0-	-0-		-0-		-0-				645	2						N		-0-									-0-																																																									
02		513	N	513	-0-	-0-		-0-		-0-				513	2						N		-0-									-0-																																																									
WILLARD GAS UNIT NO. 2															WELL #: 1															RRCID -> 217808															COMPL. DATE 11/17/2005															TOTAL DEPTH 12694															PERF.11234 - 12434														
09		1350	N	931	-0-	-0-		-419		-0-				931	2						N		-0-									-0-																																																									
10		1860	N	1841	-0-	-0-		-19		-0-				1841	2						N		-0-									-0-																																																									
11		1680	N	1657	-0-	-0-		-23		-0-				1657	2						N		-0-									-0-																																																									
12		2439	N	2439	-0-	-0-		-0-		-0-				2439	2						N		-0-									-0-																																																									
01		2226	N	2226	-0-	-0-		-0-		-0-				2225	2		1	9			N		1		1	8						-0-																																																									
02		2014	N	2014	-0-	-0-		-0-		-0-				2013	2		1	9			N		1		1	8						-0-																																																									
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1															WELL #: 5															RRCID -> 217809															COMPL. DATE 12/15/2005															TOTAL DEPTH 12495															PERF.11087 - 12268														
09		1730	N	1730	-0-	-0-		-0-		-0-				1730	2						N		-0-									1																																																									
10		1832	N	1832	-0-	-0-		-0-		-0-				1831	2		1	9			N		1		1	8						1																																																									
11		1755	N	1755	-0-	-0-		-0-		-0-				1755	2						N		-0-									1																																																									
12		2379	N	2379	-0-	-0-		-0-		-0-				2377	2		2	9			N		2		2	8						1																																																									
01		1957	N	1957	-0-	-0-		-0-		-0-				1954	2		3	9			N		3		3	8						1																																																									
02		1751	N	1751	-0-	-0-		-0-		-0-				1751	2						N		-0-									1																																																									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY																			
REED GU #4																			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285																			
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	* CODE	EOM BALANCE			
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	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	2	8			-0-			
02	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2455	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576																			
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	1	8			-0-			
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1640	2	2	9	N	2	2	8			-0-			
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546																			
09	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2628	2	17	9	N	15	15	8			-0-			
10	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2398	2	75	9	N	68	68	8			-0-			
11	2640 N	2529	-0-	-111	-0-	2518	2	11	9	N	10	10	8			-0-			
12	2728 N	2662	-0-	-66	-0-	2618	2	44	9	N	40	40	8			-0-			
01	2480 N	1865	-0-	-615	-0-	1809	2	56	9	N	51	51	8			-0-			
02	2352 N	1693	-0-	-659	-0-	1627	2	66	9	N	60	60	8			-0-			
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342																			
09	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-			
10	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	2981	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
11	2910 X	2109	-0-	-801	-0-	2012	2	97	9	N	88					88			
12	3286 X	3046	-0-	-240	-0-	3005	2	41	9	N	37					125			
01	3286 X	3012	-0-	-274	-0-	3010	2	2	9	N	2	2	8			125			
02	2968 X	2600	-0-	-368	-0-	2531	2	69	9	N	63					188			
DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150																			
09	2130 X	1699	-0-	-431	-0-	1699	2			N	-0-					-0-			
10	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-			
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-			
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-			
01	2232 N	1842	-0-	-390	-0-	1842	2			N	-0-					-0-			
02	1988 N	1473	-0-	-515	-0-	1473	2			N	-0-					-0-			
HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295																			
09	1500 N	1310	-0-	-190	-0-	1310	2			N	-0-					-0-			
10	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	1239	2			N	-0-					-0-			
11	1410 N	1245	-0-	-165	-0-	1245	2			N	-0-					-0-			
12	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1256	2			N	-0-					-0-			
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
02	1176 N	1174	-0-	-2	-0-	1174	2			N	-0-					-0-			
BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600																			
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-			
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-			
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-			
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-			
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1544	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	N	1	1	8			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COOPER													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310													WELL #: 4			RRCID -> 218070			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12592			PERF.11260 - 12524		
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										
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-										
10		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-										
11		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-										
12		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-										
01		2108 N	1996	-0-	-112	-0-	1996	2			N	-0-					-0-										
02		1960 N	1026	-0-	-934	-0-	1026	2			N	-0-					-0-										
CLARKE GAS UNIT													WELL #: 20			RRCID -> 218075			COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 12546			PERF.11868 - 12385		
09		2100 N	1781	-0-	-319	-0-	1781	2			N	-0-					-0-										
10		2077 N	1315	-0-	-762	-0-	1314	2	1	9	N	1	1	8			-0-										
11		1950 N	1368	-0-	-582	-0-	1367	2	1	9	N	1	1	8			-0-										
12		1829 N	1627	-0-	-202	-0-	1625	2	2	9	N	2	2	8			-0-										
01		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1686	2	6	9	N	5	5	8			-0-										
02		1288 N	1237	-0-	-51	-0-	1234	2	3	9	N	3	3	8			-0-										
BOYD-PICKETT GAS UNIT													WELL #: 11			RRCID -> 218077			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12384			PERF.11070 - 12193		
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-										
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-										
IRVIN GAS UNIT													WELL #: 15			RRCID -> 218093			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12855			PERF.11420 - 12692		
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-		2			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-										
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1	1	8			-0-										
BROWN, J.W. GAS UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 218242			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12315			PERF.10973 - 12160		
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-										
02		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1445	2	2	9	N	2	2	8			-0-										
WINFREE GAS UNIT													WELL #: 12			RRCID -> 218295			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12797			PERF.11460 - 12527		
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-										
02		280 N	226	-0-	-54	-0-	226	2			N	-0-					-0-										
HENDERSON, JOHN GAS UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 218304			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12788			PERF.11279 - 11211		
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-										
02		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1852	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										
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT #1			WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214			
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-
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		N	-0-			-0-
HALE UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402			
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	963 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	930 N	896	-0-	-34	-0-	893 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	881 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	930 N	911	-0-	-19	-0-	909 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	899 N	756	-0-	-143	-0-	754 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02	812 N	404	-0-	-408	-0-	404 2		N	-0-			-0-
HUMPHRIES GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2		N	-0-			-0-
02	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-			-0-
SARTOR GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235			
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-			-0-
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-			-0-
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-			-0-
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-			-0-
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-			-0-
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT #1			WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392			
09	2190 X	1949	-0-	-241	-0-	1949 2		N	-0-			-0-
10	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-			-0-
11	1830 X	1365	-0-	-465	-0-	1365 2		N	-0-			-0-
12	2015 X	1375	-0-	-640	-0-	1375 2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1519	-0-	-341	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	19 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5 8		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	3	3 8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT./// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT./// 386310																																																																										
CURRY GAS UNIT															WELL #: 10															RRCID -> 219908															COMPL. DATE 05/13/2006															TOTAL DEPTH 12807															PERF.11295 - 12545														
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																																																																								
09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2634	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																																										
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2763	2	4	9	N	4	4	8	-0-																																																																										
11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2463	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																																										
12	2728	X	2479	-0-	-249	-0-	2477	2	2	9	N	2	2	8	-0-																																																																										
01	2759	X	2651	-0-	-108	-0-	2649	2	2	9	N	2	2	8	-0-																																																																										
02	2492	X	2489	-0-	-3	-0-	2487	2	2	9	N	2	2	8	-0-																																																																										
BUTLER GAS UNIT															WELL #: 13															RRCID -> 220097															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12880															PERF.11427 - 12616														
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-																																																																											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-																																																																											
ROPER															WELL #: 3															RRCID -> 221366															COMPL. DATE 07/04/2006															TOTAL DEPTH 12370															PERF.10985 - 12110														
09	2130	N	850	-0-	-1280	-0-	850	2			N	-0-	-0-	-0-																																																																											
10	2139	N	1472	-0-	-667	-0-	1472	2			N	-0-	-0-	-0-																																																																											
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-	-0-	-0-																																																																											
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-	-0-	-0-																																																																											
01	1457	N	562	-0-	-895	-0-	562	2			N	-0-	-0-	-0-																																																																											
02	896	N	790	-0-	-106	-0-	790	2			N	-0-	-0-	-0-																																																																											
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 8															RRCID -> 221370															COMPL. DATE 06/23/2006															TOTAL DEPTH 12636															PERF.11311 - 12516														
09	2640	X	2370	-0-	-270	-0-	2370	2			N	-0-	-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-	-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-																																																																										
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2077	2	1	9	N	1	1	8	-0-																																																																										
KEILS, W. A. GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 222551															COMPL. DATE 06/14/2006															TOTAL DEPTH 12453															PERF.11109 - 12292														
09	3030	X	2672	-0-	-358	-0-	2672	2			N	-0-	-0-	-0-																																																																											
10	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	2986	2			N	-0-	-0-	-0-																																																																											
11	3060	X	2925	-0-	-135	-0-	2925	2			N	-0-	-0-	-0-																																																																											
12	3162	X	2910	-0-	-252	-0-	2910	2			N	-0-	-0-	-0-																																																																											
01	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	2833	2			N	-0-	-0-	-0-																																																																											
02	2744	X	1997	-0-	-747	-0-	1997	2			N	-0-	-0-	-0-																																																																											
PENN-SENTER															WELL #: 2															RRCID -> 222586															COMPL. DATE 07/01/2006															TOTAL DEPTH 12400															PERF.10981 - 12307														
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-																																																																										
02	3248	X	2956	-0-	-292	-0-	2954	2	2	9	N	2	2	8	-0-																																																																										
COSSON GAS UNIT															WELL #: 13															RRCID -> 222651															COMPL. DATE 09/16/2006															TOTAL DEPTH 12512															PERF.11509 - 12329														
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-																																																																											
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-																																																																											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT			WELL #:			3			RRCID -> 222688			COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311				
M	0	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
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-	
02		2996 X	1299	-0-	-1697	-0-			1299 2			N	-0-					-0-	
IVY, ATHEL GAS UNIT			WELL #:			4			RRCID -> 222848			COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258				
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-	
02		308 X	233	-0-	-75	-0-			233 2			N	-0-					-0-	
AWALT GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 222861			COMPL. DATE 08/27/2006			TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288				
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-	
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-			711 2			N	-0-					-0-	
WILLARD GAS UNIT NO. 2			WELL #:			3			RRCID -> 222966			COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NORTHEN GAS UNIT			WELL #:			12			RRCID -> 222970			COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954				
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-	
02		2464 X	1687	-0-	-777	-0-			1687 2			N	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT			WELL #:			18			RRCID -> 223844			COMPL. DATE 11/19/2005			TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067				
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-	
02		1680 N	1646	-0-	-34	-0-			1645 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				
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-	
02		1792 X	1365	-0-	-427	-0-			1364 2	1	9	N	1	1	8			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ZENO KING GAS UNIT			//CONT.// 88576 304 386310 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 224240			COMPL. DATE 08/14/2006			TOTAL DEPTH 12388			PERF.10979 - 12201			
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
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2124	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2165	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2013	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
12	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
02	1736 N	1385	-0-	-351	-0-	-0-	-0-	1383	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
COSSON GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 224248			COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 12559			PERF.11273 - 12397			
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-				-0-	
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-	
11	300 N	246	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-	
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-	
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-	
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				-0-	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 224363			COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 12580			PERF.10760 - 12415			
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-				-0-	
10	2077 N	1771	-0-	-306	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-				-0-	
11	1680 N	1093	-0-	-587	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-				-0-	
12	2263 N	1035	-0-	-1228	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-				-0-	
01	1767 N	1088	-0-	-679	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-				-0-	
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-				-0-	
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 224797			COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 12720			PERF.11372 - 12469			
09	2220 N	1724	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-				-0-	
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2299	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
11	1980 N	1892	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-				-0-	
12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
01	2294 N	1828	-0-	-466	-0-	-0-	-0-	1826	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
02	1764 N	1713	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	1712	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
ROPER			WELL #: 5			RRCID -> 225343			COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 12365			PERF.11054 - 12207			
09	2940 X	1741	-0-	-1199	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-				-0-	
10	3038 X	1879	-0-	-1159	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-				-0-	
11	2940 X	2741	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-				-0-	
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-				-0-	
01	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2664	2	1	9	Y	1	1	8		-0-	
02	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-				-0-	
BARNETT GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 225696			COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 12863			PERF.10898 - 12566			
09	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-				-0-	
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-				-0-	
11	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-				-0-	
12	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-				-0-	
01	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-				-0-	
02	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-				-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #: 2			RRCID -> 225703			COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 12765			PERF.11354 - 12515			
09	5370 X	4980	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-				-0-	
10	5611 X	4646	-0-	-965	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-				-0-	
11	5430 X	4202	-0-	-1228	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-				-0-	
12	5611 X	4037	-0-	-1574	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-				-0-	
01	5146 X	3661	-0-	-1485	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-				-0-	
02	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436														
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
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-
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395														
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-
02	1036 N	824	-0-	-212	-0-	824	2			N	-0-			-0-
SENER														
WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471														
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-
02	1064 N	584	-0-	-480	-0-	584	2			N	-0-			-0-
CITY OF FAIRFIELD														
WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984														
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-
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2793	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														
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-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985														
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-
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1940	2	1	9	N	1	1	8	-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														
WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308														
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-
02	3108 X	3014	-0-	-94	-0-	3012	2	2	9	N	2	2	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10797 - 12326	
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	
09		1110 N	1056	-0-	-54	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-	
10		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-	
11		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-	
12		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-	
01		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	1765	2	1	9	N	1		1 8			-0-	
02		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11348 - 12510	
09		1080 N	1018	-0-	-62	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-	
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	N	1		1 8			-0-	
11		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-	
12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	N	1		1 8			-0-	
01		1209 N	1002	-0-	-207	-0-	-0-	999	2	3	9	N	3		3 8			-0-	
02		980 N	943	-0-	-37	-0-	-0-	942	2	1	9	N	1		1 8			-0-	
RUBY MIDDLETON GU										WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10972 - 12156	
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-	
10		496 N	331	-0-	-165	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-	
11		600 N	516	-0-	-84	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-	
12		620 N	379	-0-	-241	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-	
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-	
02		476 N	298	-0-	-178	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-	
BAKER, M. A. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 228219		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12035		PERF.10308 - 11736	
09		420 N	402	-0-	-18	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-	
10		434 N	392	-0-	-42	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-	
11		420 N	399	-0-	-21	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-	
12		403 N	398	-0-	-5	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-	
01		403 N	389	-0-	-14	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-	
02		364 N	359	-0-	-5	-0-	-0-	359	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	
09		2730 N	2722	-0-	-8	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-	
10		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	-0-	2849	2	2	9	N	2		2 8			-0-	
11		2730 N	2717	-0-	-13	-0-	-0-	2716	2	1	9	N	1		1 8			-0-	
12		2821 N	2820	-0-	-1	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-	
01		2821 N	2618	-0-	-203	-0-	-0-	2616	2	2	9	N	2		2 8			-0-	
02		2548 N	2542	-0-	-6	-0-	-0-	2540	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	
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-	
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-	
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-	
12		341 N	330	-0-	-11	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-	
01		589 N	253	-0-	-336	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-	
02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	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	
09		3000 N	3037	-0-	37	-0-	37	3037	2			N	-0-					-0-	
10		2399 N	2362	-0-	-37	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-	
11		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-	
12		2232 X	1744	-0-	-488	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-	
01		2232 X	1997	-0-	-235	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-	
02		2016 X	1812	-0-	-204	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
KIRSCH GAS UNIT																			
WELL #: 11										RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11285 - 11754			
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		
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-		
02	1820 N	752	-0-	-1068	-0-		752	2			N	-0-					-0-		
BUTLER GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10918 - 12629	
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-		
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		1319	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1										WELL #: 2		RRCID -> 228610		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10944 - 12091	
09	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-		2819	2			N	-0-					-0-		
10	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-		2818	2			N	-0-					-0-		
11	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-		2874	2			N	-0-					-0-		
12	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-		3008	2			N	-0-					-0-		
01	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-		3011	2			N	-0-					-0-		
02	2688 N	2671	-0-	-17	-0-		2671	2			N	-0-					-0-		
BUTLER GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 228964		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.11369 - 12626	
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-		428	2			N	-0-					-0-		
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-		403	2			N	-0-					-0-		
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	2			N	-0-					-0-		
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395	2			N	-0-					-0-		
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-		388	2			N	-0-					-0-		
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	2			N	-0-					-0-		
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II										WELL #: 3R		RRCID -> 229414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11060 - 12359	
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		1665	2			N	-0-					-0-		
10	1829 N	1687	-0-	-142	-0-		1687	2			N	-0-					-0-		
11	1710 N	1610	-0-	-100	-0-		1610	2			N	-0-					-0-		
12	1736 N	1643	-0-	-93	-0-		1643	2			N	-0-					-0-		
01	1674 N	1577	-0-	-97	-0-		1577	2			N	-0-					-0-		
02	1512 N	1442	-0-	-70	-0-		1442	2			N	-0-					-0-		
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 229425		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12647		PERF.11323 - 12582	
09	4620 X	4607	-0-	-13	-0-		4607	2			N	-0-					-0-		
10	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-		4575	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
11	4620 X	4202	-0-	-418	-0-		4201	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
12	4774 X	3688	-0-	-1086	-0-		3686	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
01	4774 X	4357	-0-	-417	-0-		4353	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
02	4312 X	3893	-0-	-419	-0-		3891	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
COOPER										WELL #: 3		RRCID -> 229508		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12530		PERF.10760 - 12258	
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-		895	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-		602	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		1151	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
12	930 N	703	-0-	-227	-0-		702	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
01	589 N	308	-0-	-281	-0-		308	2			N	-0-					-0-		
02	1064 N	294	-0-	-770	-0-		294	2			N	-0-					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLARD GAS UNIT NO.1														
WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-			-0-
10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-			-0-
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-			-0-
02	1484 N	1416	-0-	-68	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160														
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2068	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-			-0-
12	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2146	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2034	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1810	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620														
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-
02	2800 X	2793	-0-	-7	-0-	2793	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037														
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-
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111														
09	4320 X	4285	-0-	-35	-0-	4285	2			N	-0-			-0-
10	4464 X	4308	-0-	-156	-0-	4307	2	1	9	N	-0-	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	-0-	2	8	-0-
02	4004 X	3630	-0-	-374	-0-	3628	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099														
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-
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679														
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-
02	2464 X	2168	-0-	-296	-0-	2168	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT														//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466										CNTY: FREESTONE		
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	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-									-0-
ROGERS GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485												
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-
02		273	N	273	-0-	-0-	-0-		273	2						N	-0-									-0-
IRVIN GAS UNIT														WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570												
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-
02		756	N	456	-0-	-300	-0-		454	2		2	9			N	2		2	8						-0-
WINFREE GAS UNIT														WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520												
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-
02		2421	N	2421	-0-	-0-	-0-		2421	2						N	-0-									-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II														WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451												
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-
02		1232	N	1199	-0-	-33	-0-		1199	2						N	-0-									-0-
JONES, L. V. GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230												
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
02		1122	N	1122	-0-	-0-	-0-		1122	2						N	-0-									5
CURRY GAS UNIT														WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493												
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-
02		35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	2						N	-0-									-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
SENER														
WELL #: 4														
RRCID -> 229928														
COMPL. DATE 07/14/2007														
TOTAL DEPTH 12286													PERF.10650 - 12186	
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
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-
02	588 N	456	-0-	-132	-0-	456	2			N	-0-			-0-
SARTOR GAS UNIT														
WELL #: 4H														
RRCID -> 229930														
COMPL. DATE 06/20/2007														
TOTAL DEPTH 14327													PERF.12650 - 14230	
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-
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 18														
RRCID -> 229935														
COMPL. DATE 07/01/2007														
TOTAL DEPTH 12654													PERF.11310 - 12542	
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
10	1736 N	1425	-0-	-311	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			-0-
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
02	1736 N	1597	-0-	-139	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 18														
RRCID -> 229941														
COMPL. DATE 05/31/2007														
TOTAL DEPTH 12344													PERF.11658 - 12072	
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-			-0-
11	2010 N	2000	-0-	-10	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
12	2077 N	2026	-0-	-51	-0-	2025	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2557	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2158	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	
09	1560 N	1416	-0-	-144	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
10	1674 N	1221	-0-	-453	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
11	1350 N	920	-0-	-430	-0-	920	2			N	-0-			-0-
12	1457 N	576	-0-	-881	-0-	576	2			N	-0-			-0-
01	1209 N	860	-0-	-349	-0-	860	2			N	-0-			-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 18														
RRCID -> 229974														
COMPL. DATE 07/12/2007														
TOTAL DEPTH 12136													PERF.11474 - 11935	
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			-0-
12	1860 N	1405	-0-	-455	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
01	1767 N	1266	-0-	-501	-0-	1265	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	1568 N	1273	-0-	-295	-0-	1272	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	
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BUTLER GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 10										NON-ASSOCIATED RRCID -> 230028										CAPACITY COMPL. DATE 07/19/2007										CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742									
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																													
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	2				N	-0-					-0-																													
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	2				N	-0-					-0-																													
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	2				N	-0-					-0-																													
12	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	1463	2				N	-0-					-0-																													
01	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	1492	2				N	-0-					-0-																													
02	1456	N	1314	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	1314	2				N	-0-					-0-																													
WINFREE GAS UNIT																					WELL #:	19	RRCID ->	230029	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11462	-	12607																		
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	468	2				N	-0-					-0-																													
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2				N	-0-					-0-																													
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2				N	-0-					-0-																													
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2				N	-0-					-0-																													
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	561	2				N	-0-					-0-																													
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	485	2				N	-0-					-0-																													
WILLIFORD GAS UNIT																					WELL #:	4	RRCID ->	230111	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF.10589	-	11836																		
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	275	2				N	-0-					-0-																													
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	274	2				N	-0-					-0-																													
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	276	2				N	-0-					-0-																													
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2				N	-0-					-0-																													
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2				N	-0-					-0-																													
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	249	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																		
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2				N	-0-					-0-																													
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2				N	-0-					-0-																													
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2				N	-0-					-0-																													
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2				N	-0-					-0-																													
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2				N	-0-					-0-																													
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2				N	-0-					-0-																													
HENDERSON, JOHN GAS UNIT																					WELL #:	8	RRCID ->	230184	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	12476	PERF.11297	-	12361																		
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	2				N	-0-					-0-																													
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1859	2	1	9		N	1		1	8		-0-																													
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2				N	-0-					-0-																													
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	2				N	-0-					-0-																													
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1936	2	1	9		N	1		1	8		-0-																													
02	1400	N	1210	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	1209	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																		
09	3180	X	2960	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	2960	2				N	-0-					-0-																													
10	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	3193	2				N	-0-					-0-																													
11	3030	X	3018	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	3018	2				N	-0-					-0-																													
12	3131	X	2930	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	2930	2				N	-0-					-0-																													
01	3193	X	3018	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	3018	2				N	-0-					-0-																													
02	2884	X	2143	-0-	-741	-0-	-0-	-0-	2143	2				N	-0-					-0-																													
PICKETT #1 GAS UNIT																					WELL #:	5	RRCID ->	230186	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	12541	PERF.11167	-	12415																		
09	300	N	163	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	163	2				N	-0-					-0-																													
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	137	2				N	-0-					-0-																													
11	540	N	82	-0-	-458	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-					-0-																													
12	155	N	52	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					-0-																													
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2				N	-0-					-0-																													
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2				N	-0-					-0-																													

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT													CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 10													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 230279													COMPL. DATE 02/04/2007				TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371											
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										
09	2970 X	2475	-0-	-495	-0-	-495	-0-	2475	2			N	-0-					-0-										
10	3069 X	2483	-0-	-586	-0-	-586	-0-	2483	2			N	-0-					-0-										
11	2970 X	2375	-0-	-595	-0-	-595	-0-	2375	2			N	-0-					-0-										
12	2883 X	2388	-0-	-495	-0-	-495	-0-	2388	2			N	-0-					-0-										
01	2573 X	2462	-0-	-111	-0-	-111	-0-	2461	2	1	9	N	1		1	8		-0-										
02	2212 N	2108	-0-	-104	-0-	-104	-0-	2108	2			N	-0-					-0-										

HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 14				RRCID -> 230287				COMPL. DATE 08/28/2018				TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428			
09	3900 X	3811	-0-	-89	-0-	-89	-0-	3810	2	1	9	N	1		1	8		-0-										
10	4030 X	3962	-0-	-68	-0-	-68	-0-	3958	2	4	9	N	4		4	8		-0-										
11	3900 X	3707	-0-	-193	-0-	-193	-0-	3705	2	2	9	N	2		2	8		-0-										
12	3968 X	3793	-0-	-175	-0-	-175	-0-	3785	2	8	9	N	7		7	8		-0-										
01	3968 X	3700	-0-	-268	-0-	-268	-0-	3682	2	18	9	N	16		16	8		-0-										
02	3584 X	3352	-0-	-232	-0-	-232	-0-	3342	2	10	9	N	9		9	8		-0-										

ZENO KING GAS UNIT													WELL #: 5				RRCID -> 230430				COMPL. DATE 07/30/2007				TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162			
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-										
02	840 N	684	-0-	-156	-0-	-156	-0-	684	2			N	-0-					-0-										

JONES, MARTHA GAS UNIT													WELL #: 1				RRCID -> 230431				COMPL. DATE 02/20/2014				TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831			
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-										
02	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			
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-										
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-										

CURRY GAS UNIT													WELL #: 7				RRCID -> 230452				COMPL. DATE 08/28/2007				TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690			
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-										
02	2884 X	1813	-0-	-1071	-0-	-1071	-0-	1811	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			
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-										
02	420 N	400	-0-	-20	-0-	-20	-0-	398	2	2	9	N	2		2	8		-0-										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIFORD GAS UNIT NO.1														
WELL #: 6														
RRCID -> 231242														
COMPL. DATE 09/20/2007														
TOTAL DEPTH 12527													PERF.11046 - 12279	
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
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-				-0-
10	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2		N	-0-				-0-
11	390 N	290	-0-	-100	-0-	290	2		N	-0-				-0-
12	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2		N	-0-				-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-				-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	264	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	
09	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-				-0-
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-				-0-
11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-				-0-
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-				-0-
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2404	2	2 9	N	2	2 8			-0-
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2 9	N	2	2 8			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 231331														
COMPL. DATE 09/15/2007														
TOTAL DEPTH 12090													PERF.11552 - 12011	
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-
02	980 N	929	-0-	-51	-0-	928	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	
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-
02	644 N	495	-0-	-149	-0-	495	2		N	-0-				-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 14														
RRCID -> 231508														
COMPL. DATE 08/25/2007														
TOTAL DEPTH 12505													PERF.11212 - 12312	
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-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1 9	N	1	1 8			-0-
HUMPHRIES GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 231852														
COMPL. DATE 10/11/2007														
TOTAL DEPTH 12618													PERF.10998 - 12507	
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-
02	1288 N	1278	-0-	-10	-0-	1277	2	1 9	N	1	1 8			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 16														
RRCID -> 231879														
COMPL. DATE 10/06/2007														
TOTAL DEPTH 12614													PERF.11340 - 12436	
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-
02	1624 N	1358	-0-	-266	-0-	1357	2	1 9	N	1	1 8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486														
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
09	3000 N	3176	-0-	176	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-
02	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1713	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														
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-
02	2940 X	2631	-0-	-309	-0-	2628	2	3	9	N	3	3	8	-0-
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	12 N	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406														
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1077	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	1116 N	987	-0-	-129	-0-	987	2			N	-0-			-0-
01	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
02	1008 N	990	-0-	-18	-0-	990	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185														
09	3780 X	3422	-0-	-358	-0-	3422	2			N	-0-			-0-
10	3751 X	3536	-0-	-215	-0-	3535	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	3630 X	3309	-0-	-321	-0-	3308	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	3751 X	3357	-0-	-394	-0-	3355	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	3534 X	3359	-0-	-175	-0-	3353	2	6	9	N	5	5	8	-0-
02	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3297	2	3	9	N	3	3	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HILL, F. E. III													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED													CAPACITY			
//CONT.// 386310																
WELL #: 3 RRCID -> 232457													COMPL. DATE 11/09/2007			
													TOTAL DEPTH 12404			
													PERF.10901 - 11414			
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	
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-				9	
10	2759	N	1963	-0-	-796	-0-	1963	2		N	-0-				9	
11	1920	N	1377	-0-	-543	-0-	1377	2		N	-0-				9	
12	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-				9	
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-				9	
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-				9	
CURRY GAS UNIT													WELL #: 18 RRCID -> 232459			
													COMPL. DATE 11/05/2007			
													TOTAL DEPTH 12857			
													PERF.11377 - 12715			
09	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6406	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6457	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	3660	X	3317	-0-	-343	-0-	3261	2	56	9	N	51	1	8	50	
12	5301	X	3684	-0-	-1617	-0-	3683	2	1	9	N	1	1	8	50	
01	5301	X	5120	-0-	-181	-0-	4953	2	167	9	N	152	2	8	200	
02	4788	X	3199	-0-	-1589	-0-	3195	2	4	9	N	4	4	8	200	
PERSON UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 233015			
													COMPL. DATE 08/08/2007			
													TOTAL DEPTH 12360			
													PERF.10927 - 12208			
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-			-0-	
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-	
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-	
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-	
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-			-0-	
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-	
PENN-SENER													WELL #: 3 RRCID -> 233024			
													COMPL. DATE 01/27/2007			
													TOTAL DEPTH 12659			
													PERF.11088 - 12430			
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-			-0-	
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			-0-	
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			-0-	
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			-0-	
01	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	1317	2			N	-0-			-0-	
02	1372	N	1167	-0-	-205	-0-	1167	2			N	-0-			-0-	
CLARKE GAS UNIT													WELL #: 23 RRCID -> 233256			
													COMPL. DATE 11/22/2007			
													TOTAL DEPTH 12420			
													PERF.11783 - 12199			
09	1020	N	884	-0-	-136	-0-	884	2			N	-0-			-0-	
10	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-			-0-	
11	1050	N	596	-0-	-454	-0-	596	2			N	-0-			-0-	
12	899	N	632	-0-	-267	-0-	632	2			N	-0-			-0-	
01	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-			-0-	
02	560	N	332	-0-	-228	-0-	332	2			N	-0-			-0-	
HAM GAS UNIT													WELL #: 21 RRCID -> 233263			
													COMPL. DATE 11/21/2007			
													TOTAL DEPTH 12480			
													PERF.11175 - 12333			
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	1674	N	1287	-0-	-387	-0-	1284	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
11	1470	N	1110	-0-	-360	-0-	1109	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	1457	N	959	-0-	-498	-0-	957	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
01	1302	N	727	-0-	-575	-0-	723	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
02	1036	N	734	-0-	-302	-0-	732	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT													WELL #: 12 RRCID -> 233264			
													COMPL. DATE 09/26/2007			
													TOTAL DEPTH 13015			
													PERF.11514 - 12817			
09	240	N	24	-0-	-216	-0-	24	2			N	-0-			-0-	
10	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	2			N	-0-			-0-	
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			-0-	
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-	
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-	
02	812	N	363	-0-	-449	-0-	363	2			N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564														
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
09	1860 N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2		N	-0-				-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-				-0-
11	1620 N	1292	-0-	-328	-0-	1292	2		N	-0-				-0-
12	1829 N	1734	-0-	-95	-0-	1732	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	1736 N	1419	-0-	-317	-0-	1416	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	N	1	1	8	-0-
ROUSE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406														
09	450 N	147	-0-	-303	-0-	147	2		N	-0-				138
10	465 N	272	-0-	-193	-0-	272	2		N	-0-				138
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-				138
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-				138
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2		N	-0-				138
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-				138
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510														
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-
02	5460 X	4624	-0-	-836	-0-	4624	2		N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140														
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-
02	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2		N	-0-				-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104														
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-
02	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6213	2	1	9	N	1	1	8	-0-
COOPER														
WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269														
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-
02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2855	2	2	9	N	2	2	8	-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980														
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-
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//		88576 304 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
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
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-
02	1437	N	1437	-0-		-0-	-0-				1437	2			N	-0-					-0-
CAT CREEK GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	233528	COMPL.	DATE	01/25/2008	TOTAL	DEPTH	12958	PERF.	11462	-	11905		
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
KIRSCH GAS UNIT						WELL #:	18	RRCID ->	233531	COMPL.	DATE	01/20/2008	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.	11229	-	12408		
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-
02	830	N	830	-0-		-0-	-0-				830	2			N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT						WELL #:	8	RRCID ->	233702	COMPL.	DATE	01/05/2008	TOTAL	DEPTH	12726	PERF.	11400	-	12560		
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	8		-0-
01	1700	N	1700	-0-		-0-	-0-				1697	2		3	9	N		3	8		-0-
02	1882	N	1882	-0-		-0-	-0-				1880	2		2	9	N		2	8		-0-
CLARKE GAS UNIT						WELL #:	21	RRCID ->	233703	COMPL.	DATE	01/26/2008	TOTAL	DEPTH	12180	PERF.	11600	-	11964		
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	8		-0-
02	151	N	151	-0-		-0-	-0-				150	2		1	9	N		1	8		-0-
DUNLAP GAS UNIT # 1						WELL #:	9	RRCID ->	233704	COMPL.	DATE	01/25/2025	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.	11072	-	12205		
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	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	8		-0-
01	2139	N	2123	-0-		-16	-0-				2121	2		2	9	N		2	8		-0-
02	2128	N	1875	-0-		-253	-0-				1874	2		1	9	N		1	8		-0-
ORAND -A-						WELL #:	3	RRCID ->	233729	COMPL.	DATE	02/19/2008	TOTAL	DEPTH	12969	PERF.	11428	-	12586		
09	5221	X	5221	-0-		-0-	-0-				5220	2		1	9	N		1	8		-0-
10	5551	X	5551	-0-		-0-	-0-				5548	2		3	9	N		3	8		-0-
11	5360	X	5360	-0-		-0-	-0-				5359	2		1	9	N		1	8		-0-
12	5473	X	5473	-0-		-0-	-0-				5471	2		2	9	N		2	8		-0-
01	4994	X	4994	-0-		-0-	-0-				4990	2		4	9	N		4	8		-0-
02	4594	X	4594	-0-		-0-	-0-				4592	2		2	9	N		2	8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	17	RRCID ->	233744	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL	DEPTH	12965	PERF.11518	-	11956		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	-0-	2308	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	-0-	2242	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2294 N	2022	-0-	-272	-0-	-0-	2021	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2044 N	1639	-0-	-405	-0-	-0-	1638	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		
09	1380 X	1110	-0-	-270	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	1426 N	1026	-0-	-400	-0-	-0-	1025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1380 N	1207	-0-	-173	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	970	-0-	-177	-0-	-0-	969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1023 N	857	-0-	-166	-0-	-0-	855	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1120 N	888	-0-	-232	-0-	-0-	887	2	1	9	N	1	1	8			-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	233748	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL	DEPTH	12857	PERF.11448	-	12572		
09	3000 N	3602	-0-	602	-0-	1791	3602	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3459	-0-	359	-0-	2150	3458	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5310 X	3160	-0-	-2150	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	3003	-0-	-4	-0-	-0-	3000	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3007 X	2453	-0-	-554	-0-	-0-	2452	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2716 X	2623	-0-	-93	-0-	-0-	2622	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		
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	576	-0-	-474	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	627	-0-	-613	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	846	-0-	-363	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	234065	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL	DEPTH	12527	PERF.11186	-	12400		
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
01	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	-0-	2517	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	234754	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL	DEPTH	12616	PERF.11214	-	11396		
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
11	720 N	356	-0-	-364	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	682 N	373	-0-	-309	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	336 N	94	-0-	-242	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	234840	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.11148	-	12256		
09	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
10	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
BUTLER GAS UNIT																	
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698																	
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			
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-			
02	588 N	66	-0-	-522	-0-	66	2		N	-0-				-0-			
HAM GAS UNIT														WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250			
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-			
02	364 N	184	-0-	-180	-0-	184	2		N	-0-				-0-			
KIRSCH GAS UNIT														WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979			
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-			
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-				-0-			
HAM GAS UNIT														WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339			
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-			
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1059	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			
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-			
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-				-0-			
NORTHEN GAS UNIT														WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967			
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-			
02	756 N	694	-0-	-62	-0-	694	2		N	-0-				-0-			
BARNETT GAS UNIT														WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618			
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-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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 #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660														
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											
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-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	N	1	1	8	-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708														
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-
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	N	1	1	8	-0-
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510														
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-
02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	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														
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-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258														
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-
02	2212 X	1284	-0-	-928	-0-	1284	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														
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-
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	2	2	9	N	2	2	8	-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561														
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-
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
HAM GAS UNIT			WELL #:		29	RRCID ->	238972	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL	DEPTH	12558	PERF.11162	- 12324			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1553	2	1	9	N	1	1	8			-0-
HAM GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	238978	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL	DEPTH	11790	PERF. 8548	- 11401			
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-
02		2184 N	1163	-0-	-1021	-0-	1156	2	7	9	N	6	6	8			-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	240351	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL	DEPTH	12570	PERF.12252	- 12377			
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-
02		131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID ->	240368	COMPL. DATE	04/22/2025	TOTAL	DEPTH	11743	PERF.10379	- 10518			
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-
02		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			
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-
02		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	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			
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-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	240546	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL	DEPTH	12315	PERF.11683	- 12180			
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	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
12		3100 N	2673	-0-	-427	-0-	133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01		2916 N	2783	-0-	-133	-0-	2782	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		2772 X	2175	-0-	-597	-0-	2174	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ROGERS GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310										CNTY: FREESTONE					
WELL #: 12										RRCID -> 240671										COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL	DEPTH 12860	PERF.11462	- 12582	
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									
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-									
02	1092 N	875	-0-	-217	-0-	874	2		1 9	N	1		1 8			-0-									
COSSON GAS UNIT										WELL #: 15										RRCID -> 241173	COMPL. DATE 11/22/2011	TOTAL	DEPTH 12630	PERF.11322	- 12476
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-									
02	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-									
NORTHEN GAS UNIT										WELL #: 14										RRCID -> 241232	COMPL. DATE 07/28/2008	TOTAL	DEPTH 12318	PERF.10747	- 12022
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									
02	784 N	767	-0-	-17	-0-	767	2			N	-0-					114									
CURRY GAS UNIT										WELL #: 16										RRCID -> 241234	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL	DEPTH 12678	PERF.11275	- 12443
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-									
02	1148 N	1142	-0-	-6	-0-	1142	2			N	-0-					-0-									
CLARKE GAS UNIT										WELL #: 17										RRCID -> 241497	COMPL. DATE 07/18/2008	TOTAL	DEPTH 12154	PERF.11545	- 12042
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-									
02	3500 X	3429	-0-	-71	-0-	3426	2		3 9	N	3		3 8			-0-									
CURRY GAS UNIT										WELL #: 14										RRCID -> 241498	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL	DEPTH 12651	PERF.11210	- 12556
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-									
02	3052 X	2170	-0-	-882	-0-	2169	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
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-	7214	2			N	-0-					-0-									
01	3100 N	8600	-0-	5500	-0-	12714	2		1 9	N	1		1 8			-0-									
02	2800 N	4277	-0-	1477	-0-	14191	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							
BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250	
								PERF.11632 - 11992	
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
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		-0-
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1972	2	1 9	-0-
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		-0-
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1 9	-0-
01	1860 N	1359	-0-	-501	-0-	1358	2	1 9	-0-
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		-0-
PICKETT #1 GAS UNIT									
		WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770	
								PERF.11351 - 12612	
09	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2		-0-
10	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5001	2	1 9	-0-
11	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2		-0-
12	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4860	2	1 9	-0-
01	3441 X	2546	-0-	-895	-0-	2544	2	2 9	-0-
02	3108 X	2282	-0-	-826	-0-	2282	2		-0-
HAM GAS UNIT									
		WELL #: 25		RRCID -> 241778		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12520	
								PERF.11206 - 12371	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		7
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		7
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		7
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		7
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		7
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				7
CLARKE GAS UNIT									
		WELL #: 19		RRCID -> 241780		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12415	
								PERF.11641 - 12134	
09	1740 N	1375	-0-	-365	-0-	1375	2		-0-
10	1891 N	1431	-0-	-460	-0-	1431	2		-0-
11	1530 N	1323	-0-	-207	-0-	1323	2		-0-
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		-0-
01	1426 N	1335	-0-	-91	-0-	1334	2	1 9	-0-
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		-0-
KIRSCH GAS UNIT									
		WELL #: 15		RRCID -> 241783		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 12134	
								PERF.11327 - 11802	
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2141	2	1 9	-0-
10	2573 N	1571	-0-	-1002	-0-	1569	2	2 9	-0-
11	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		-0-
12	2201 N	905	-0-	-1296	-0-	904	2	1 9	-0-
01	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2740	2	3 9	-0-
02	2800 N	3042	-0-	242	-0-	3040	2	2 9	-0-
CURRY GAS UNIT									
		WELL #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606	
								PERF.11182 - 12338	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PICKETT #1 GAS UNIT									
		WELL #: 9		RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667	
								PERF.11246 - 12416	
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		-0-
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		-0-
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		-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 #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422															
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
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-
02	2436 X	1555	-0-	-881	-0-	1555	2			N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169															
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-
02	1372 N	726	-0-	-646	-0-	726	2			N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114															
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-
02	2604 N	600	-0-	-2004	-0-	600	2			N	-0-				-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472															
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-
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	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															
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-
02	2716 N	2142	-0-	-574	-0-	2141	2	1	9	N	1	1	8		-0-
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478															
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-
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	2	2	9	N	2	2	8		-0-
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514															
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-
02	1680 N	1667	-0-	-13	-0-	1666	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																
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL		DEPTH 11700		PERF.11148 - 11380						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-						-0-
10	2914 X	1272	-0-	-1642	-0-	-1642	-0-	-0-	1272	2			N	-0-						-0-
11	2820 X	1790	-0-	-1030	-0-	-1030	-0-	-0-	1790	2			N	-0-						-0-
12	2914 X	2512	-0-	-402	-0-	-402	-0-	-0-	2512	2			N	-0-						-0-
01	2914 X	2628	-0-	-286	-0-	-286	-0-	-0-	2628	2			N	-0-						-0-
02	2632 X	2441	-0-	-191	-0-	-191	-0-	-0-	2441	2			N	-0-						-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 243561		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL		DEPTH 12180		PERF.11487 - 11944						
09	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	-80	-0-	-0-	1090	2			N	-0-						-0-
10	1116 N	996	-0-	-120	-0-	-120	-0-	-0-	996	2			N	-0-						-0-
11	1020 N	748	-0-	-272	-0-	-272	-0-	-0-	748	2			N	-0-						-0-
12	1116 N	864	-0-	-252	-0-	-252	-0-	-0-	864	2			N	-0-						-0-
01	992 N	743	-0-	-249	-0-	-249	-0-	-0-	742	2	1	9	N	1		1	8			-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-						-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL		DEPTH 12631		PERF.11300 - 12520						
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-						-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-						-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-						-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-						-0-
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	-8	-0-	-0-	550	2			N	-0-						-0-
02	560 N	515	-0-	-45	-0-	-45	-0-	-0-	515	2			N	-0-						-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL		DEPTH 12695		PERF.11346 - 12533						
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	-32	-0-	-0-	178	2			N	-0-						-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-						-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-						-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-						-0-
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	-50	-0-	-0-	167	2			N	-0-						-0-
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	-39	-0-	-0-	129	2			N	-0-						-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL		DEPTH 12711		PERF.11345 - 12590						
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-						-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-						-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-						-0-
12	124 N	66	-0-	-58	-0-	-58	-0-	-0-	66	2			N	-0-						-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-						-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-						-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL		DEPTH 12245		PERF.11492 - 11891						
09	1350 N	1241	-0-	-109	-0-	-109	-0-	-0-	1241	2			N	-0-						-0-
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	N	1		1	8			-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-						-0-
12	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	-127	-0-	-0-	1144	2			N	-0-						-0-
01	1178 N	1012	-0-	-166	-0-	-166	-0-	-0-	1011	2	1	9	N	1		1	8			-0-
02	1120 N	757	-0-	-363	-0-	-363	-0-	-0-	757	2			N	-0-						-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL		DEPTH 12422		PERF.11139 - 12302						
09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-						-0-
10	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-						-0-
11	3450 X	3279	-0-	-171	-0-	-171	-0-	-0-	3279	2			N	-0-						-0-
12	3658 X	3547	-0-	-111	-0-	-111	-0-	-0-	3547	2			N	-0-						-0-
01	3689 X	3213	-0-	-476	-0-	-476	-0-	-0-	3213	2			N	-0-						-0-
02	3332 X	1761	-0-	-1571	-0-	-1571	-0-	-0-	1761	2			N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779	
								PERF.11414 - 12606	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770	
								PERF.11339 - 12508	
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2	N	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2	N	-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 12/12/2024		TOTAL DEPTH 12410	
								PERF.10962 - 12068	
09	3540 X	2828	-0-	-712	-0-	2828	2	N	25
10	3627 X	2796	-0-	-831	-0-	2796	2	N	25
11	3360 X	2754	-0-	-606	-0-	2754	2	N	25
12	3472 X	2374	-0-	-1098	-0-	2374	2	N	25
01	3472 X	1553	-0-	-1919	-0-	1552	2	1 9 N	25
02	2632 X	1610	-0-	-1022	-0-	1609	2	1 9 N	25
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388	
								PERF.11052 - 12246	
09	1740 N	1398	-0-	-342	-0-	1398	2	N	-0-
10	1922 N	1625	-0-	-297	-0-	1625	2	N	-0-
11	1590 N	1542	-0-	-48	-0-	1542	2	N	-0-
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2	N	-0-
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040	
								PERF.11489 - 11960	
09	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2	N	-0-
10	3069 X	2238	-0-	-831	-0-	2237	2	1 9 N	-0-
11	2970 X	2770	-0-	-200	-0-	2770	2	N	-0-
12	3069 X	603	-0-	-2466	-0-	603	2	N	-0-
01	2790 X	1889	-0-	-901	-0-	1888	2	1 9 N	-0-
02	2576 X	2493	-0-	-83	-0-	2492	2	1 9 N	-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785	
								PERF.11392 - 12639	
09	2730 X	850	-0-	-1880	-0-	850	2	N	-0-
10	2790 X	1271	-0-	-1519	-0-	1270	2	1 9 N	-0-
11	2700 X	1818	-0-	-882	-0-	1818	2	N	-0-
12	1488 X	800	-0-	-688	-0-	800	2	N	-0-
01	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1672	2	1 9 N	-0-
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1924	2	1 9 N	-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244689		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12290	
								PERF.10862 - 11994	
09	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2	N	-0-
10	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	8864	2	1 9 N	-0-
11	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	8467	2	1 9 N	-0-
12	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2	N	-0-
01	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8269	2	2 9 N	-0-
02	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7743	2	1 9 N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE GAS UNIT															CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 22															NON-ASSOCIATED				
CAPACITY															COMPL. DATE 01/08/2009				
TOTAL DEPTH 12205															PERF.11600 - 12074				
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			
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-			
02	1876	N	1706	-0-	-170	-0-	1705	2	1	9	N	1		1	8	-0-			

ROGERS GAS UNIT															WELL #: 15				
RRCID -> 244959															COMPL. DATE 12/17/2008				
TOTAL DEPTH 11978															PERF.11368 - 11738				
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-			
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2602	2	1	9	N	1		1	8	-0-			

HAM GAS UNIT															WELL #: 27				
RRCID -> 244960															COMPL. DATE 10/07/2008				
TOTAL DEPTH 11725															PERF. 8587 - 11280				
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-			
02	4116	X	3655	-0-	-461	-0-	3655	2		N	-0-					-0-			

HUGH REED "A"															WELL #: 2				
RRCID -> 245007															COMPL. DATE 09/08/2008				
TOTAL DEPTH 12688															PERF.11377 - 12526				
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-			
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2161	2	2	9	N	2		2	8	-0-			

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1															WELL #: 7				
RRCID -> 247407															COMPL. DATE 08/07/2008				
TOTAL DEPTH 12620															PERF.11174 - 12431				
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-			
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1652	2	1	9	N	1		1	8	-0-			

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1															WELL #: 6H				
RRCID -> 247425															COMPL. DATE 03/21/2012				
TOTAL DEPTH 12117															PERF.11116 - 13830				
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-			
02	3892	X	3345	-0-	-547	-0-	3344	2	1	9	N	1		1	8	-0-			

SCARBOROUGH GAS UNIT															WELL #: 1				
RRCID -> 247473															COMPL. DATE 02/27/2008				
TOTAL DEPTH 11200															PERF.10142 - 11053				
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-					-0-			46
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-					-0-			46
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-					-0-			46
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-					-0-			46
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-					-0-			46
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-					-0-			46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 247798		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL	DEPTH	12578	PERF.11202	- 12366	
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	
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-	
02	2464 X	2222	-0-	-242	-0-	2221	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
NORTHEN GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 247802		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL	DEPTH	12655	PERF.11132	- 12232	
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-	
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-			-0-	
CURRY GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 247878		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL	DEPTH	12580	PERF.11174	- 12460	
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-	
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1141	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
WINFREE GAS UNIT			WELL #:		21	RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL	DEPTH	11895	PERF.11350	- 11742	
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-	
02	560 N	485	-0-	-75	-0-	484	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	
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-	
02	1176 N	999	-0-	-177	-0-	996	2	3	9	N	3	3 8		-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL	DEPTH	12567	PERF.11135	- 12345	
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-	
02	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2505	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #:		10	RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL	DEPTH	12683	PERF.11330	- 12454	
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-	
02	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2343	2	3	9	N	3	3 8		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438														
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
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-
02	644 N	490	-0-	-154	-0-	490	2			N	-0-			-0-
BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295														
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-
02	3640 X	2976	-0-	-664	-0-	2974	2	2	9	N	2	2	8	-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895														
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-
02	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550														
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-	5255	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	6641	-0-	3541	-0-	8796	2			N	-0-			-0-
02	13700 X	4904	-0-	-8796	-0-	4904	2			N	-0-			-0-
DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386														
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-
02	1736 N	1612	-0-	-124	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040														
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-
02	2800 N	3082	-0-	282	-0-	3079	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														
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-
02	2940 X	2884	-0-	-56	-0-	2883	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ORAND #1				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	4	RRCID ->	250578	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL	DEPTH	12385	PERF.10592	-	12320
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
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-
02	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5438	2	11	9	N	10	10	8		-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT															
				WELL #:	17	RRCID ->	250843	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL	DEPTH	12305	PERF.11008	-	12078
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-
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	9	N	1	1	8		-0-
KIRSCH GAS UNIT															
				WELL #:	23	RRCID ->	250864	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL	DEPTH	11882	PERF.11313	-	11770
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-				-0-
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2200	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	1680 N	1388	-0-	-292	-0-	1388	2			N	-0-				-0-
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1766	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	1736 N	1539	-0-	-197	-0-	1538	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	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
09	750 N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-				-0-
10	775 N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-				-0-
11	720 N	667	-0-	-53	-0-	667	2			N	-0-				-0-
12	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-				-0-
01	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-				-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-				-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT															
				WELL #:	12	RRCID ->	250901	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL	DEPTH	12708	PERF.11260	-	12496
09	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-				-0-
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2521	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	2490 N	2430	-0-	-60	-0-	2430	2			N	-0-				-0-
12	2573 N	2290	-0-	-283	-0-	2289	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-				-0-
02	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2343	2	1	9	N	1	1	8		-0-
KIRSCH GAS UNIT															
				WELL #:	9	RRCID ->	250935	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.11351	-	12500
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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-
02	0 N	-0-	-0-	-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
09	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-				-0-
10	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-				-0-
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-				-0-
12	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-				-0-
01	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-				-0-
02	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310																	
IRVIN GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658		PERF.11323 - 12532										
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	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	

WILLARD GAS UNIT NO. 1					WELL #:		3	RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870		PERF.11528 - 12686								
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2					N		-0-						-0-	
10	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	3708	2					N		-0-						-0-	
11	3600	X	3190	-0-	-410	-0-	3190	2					N		-0-						-0-	
12	3720	X	3561	-0-	-159	-0-	3561	2					N		-0-						-0-	
01	3720	X	3163	-0-	-557	-0-	3162	2		1	9		N		1		1	8			-0-	
02	3360	X	2557	-0-	-803	-0-	2556	2		1	9		N		1		1	8			-0-	

ORAND GAS UNIT NO. 1					WELL #:		7	RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539		PERF.11114 - 12250								
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-	
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2					N		-0-						-0-	

HENDERSON, JOHN GAS UNIT					WELL #:		11	RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571		PERF.11292 - 12512								
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-	
02	1064	N	1029	-0-	-35	-0-	1029	2					N		-0-						-0-	

DUNLAP GAS UNIT NO. 2					WELL #:		4	RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11294 - 12410								
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-	
02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2					N		-0-						-0-	

PICKETT NO. 1 GAS UNIT					WELL #:		8	RRCID -> 251248		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 12539		PERF.11169 - 12342								
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-	
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	235	2					N		-0-						-0-	

PICKETT NO. 1 GAS UNIT					WELL #:		7	RRCID -> 251249		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11170 - 12324								
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-	
02	1764	X	429	-0-	-1335	-0-	429	2					N		-0-						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526														
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
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-
02	1764 N	1378	-0-	-386	-0-	1378	2			N	-0-			-0-
BOYD "A" GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296														
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-
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308														
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-
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1577	2	1	9	N	1	1	8	-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790														
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-
02	3612 X	1145	-0-	-2467	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760														
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-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261	2			N	-0-			-0-
WILLIFORD "A" GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172														
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-
02	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2263	2	1	9	N	1	1	8	-0-
PICKETT #1 GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462														
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-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	N	2	2	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY GAS UNIT										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310										NON-ASSOCIATED									
WELL #: 19										RRCID -> 251406									
COMPL. DATE 06/04/2009										TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532									
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	
09	2190 N	1351	-0-	-0-	-839	-0-		1351	2			N	-0-					-0-	
10	2542 N	1978	-0-	-0-	-564	-0-		1976	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
11	2400 N	1604	-0-	-0-	-796	-0-		1604	2			N	-0-					-0-	
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-		2121	2			N	-0-					-0-	
01	1984 N	1402	-0-	-0-	-582	-0-		1399	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
02	1484 N	968	-0-	-0-	-516	-0-		967	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
CAPPS NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 3H									
RRCID -> 251463										COMPL. DATE 01/07/2013									
TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000																			
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-		557	2			N	-0-					-0-	
10	527 N	231	-0-	-0-	-296	-0-		231	2			N	-0-					-0-	
11	480 N	198	-0-	-0-	-282	-0-		198	2			N	-0-					-0-	
12	589 N	70	-0-	-0-	-519	-0-		70	2			N	-0-					-0-	
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-		480	2			N	-0-					-0-	
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-		616	2			N	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT										WELL #: 25									
RRCID -> 251655										COMPL. DATE 05/01/2009									
TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242																			
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-		708	2			N	-0-					-0-	
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-		1127	2			N	-0-					-0-	
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-		986	2			N	-0-					-0-	
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-		1089	2			N	-0-					-0-	
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-		820	2			N	-0-					-0-	
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-		832	2			N	-0-					-0-	
HILL, F. E. III										WELL #: 4H									
RRCID -> 251749										COMPL. DATE 03/26/2009									
TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372																			
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-		2235	2			N	-0-					-0-	
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	-0-		2522	2			N	-0-					-0-	
11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	-0-		2439	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	-0-		2326	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-		2438	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	-0-		2215	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
PICKETT NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 14									
RRCID -> 252114										COMPL. DATE 05/28/2009									
TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579																			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ORAND GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6									
RRCID -> 252359										COMPL. DATE 03/08/2009									
TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572																			
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-		875	2			N	-0-					-0-	
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-		856	2			N	-0-					-0-	
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-		930	2			N	-0-					-0-	
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-		1090	2			N	-0-					-0-	
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-		1278	2			N	-0-					-0-	
02	868 N	863	-0-	-0-	-5	-0-		863	2			N	-0-					-0-	
ZENO KING GAS UNIT II										WELL #: 4									
RRCID -> 252362										COMPL. DATE 07/28/2009									
TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298																			
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-		1288	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-		1213	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-		1164	2			N	-0-					-0-	
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-		927	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-		1215	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-		663	2	1	9	N	1	1	8			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ZENO KING GAS UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244														
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
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-
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205														
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	1 8			-0-
01	1240 N	1019	-0-	-221	-0-	1018	2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	1036 N	892	-0-	-144	-0-	891	2	1 9	N	1	1 8			-0-
L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178														
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-
02	1288 N	1153	-0-	-135	-0-	1153	2		N	-0-				-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632														
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-
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1653	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														
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-
02	1988 N	1352	-0-	-636	-0-	1352	2		N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414														
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-
02	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1477	2	1 9	N	1	1 8			-0-
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125														
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
02	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3826	2	2 9	N	2	2 8			130

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310															CNTY: FREESTONE																																												
WELL #: 18															RRCID -> 252883															COMPL. DATE 07/29/2009															TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																					
09	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-																																																					
02	2156 X	418	-0-	-1738	-0-		418	2				N		-0-							-0-																																																					
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 20															RRCID -> 252888															COMPL. DATE 08/01/2009															TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785														
09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-		2465	2				N		-0-							-0-																																																					
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-		2277	2		1	9	N		-0-			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		-0-			1	8			-0-																																																					
01	1550 N	1449	-0-	-101	-0-		1447	2		2	9	N		-0-			2	8			-0-																																																					
02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		2150	2		1	9	N		-0-			1	8			-0-																																																					
BONNER, J.															WELL #: 17															RRCID -> 252889															COMPL. DATE 08/10/2009															TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																																																					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																																																					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																																																					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																																																					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																																																					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-																																																					
OWENS "C"															WELL #: 4															RRCID -> 252901															COMPL. DATE 07/29/2009															TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433														
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		1571	2		1	9	N		-0-			1	8			-0-																																																					
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		1584	2		4	9	N		-0-			4	8			-0-																																																					
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		1541	2		1	9	N		-0-			1	8			-0-																																																					
12	1550 N	1514	-0-	-36	-0-		1512	2		2	9	N		-0-			2	8			-0-																																																					
01	1550 N	1264	-0-	-286	-0-		1260	2		4	9	N		-0-			4	8			-0-																																																					
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		1403	2		4	9	N		-0-			4	8			-0-																																																					
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 21															RRCID -> 252918															COMPL. DATE 08/21/2009															TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711														
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-																																																					
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-		977	2				N		-0-							-0-																																																					
ROGERS GAS UNIT															WELL #: 20															RRCID -> 252934															COMPL. DATE 08/30/2009															TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060														
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		-0-			1	8			-0-																																																					
02	1848 N	1400	-0-	-448	-0-		1400	2				N		-0-							-0-																																																					
CLARKE GAS UNIT															WELL #: 29															RRCID -> 253246															COMPL. DATE 10/06/2009															TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160														
09	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-		2460	2				N		-0-							-0-																																																					
10	2449 N	2343	-0-	-106	-0-		2342	2		1	9	N		-0-			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		-0-			1	8			-0-																																																					
01	2356 N	1168	-0-	-1188	-0-		1165	2		3	9	N		-0-			3	8			-0-																																																					
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		1091	2		2	9	N		-0-			2	8			-0-																																																					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516														
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
BLACK, H. D.GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249														
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-
02	2380	N	647	-0-	-1733	-0-	647	2				N	-0-	-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676														
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-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2				N	-0-	-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714														
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	-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	-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1543	2	2	9		N	2	-0-
02	1400	N	1338	-0-	-62	-0-	1337	2	1	9		N	1	-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208														
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-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2				N	-0-	-0-
LEVELS, MARION														
WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324														
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	-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	-0-
01	2542	N	2183	-0-	-359	-0-	2181	2	2	9		N	2	-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2318	2	2	9		N	2	-0-
BOOTH GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421														
09	3000	N	3104	-0-	104	104	3103	2	1	9		N	1	-0-
10	3100	N	3152	-0-	52	156	3150	2	2	9		N	2	-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	-0-
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2955	2	2	9		N	2	-0-
02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2451	2	2	9		N	2	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														
WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088														
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
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-
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-				-0-
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II														
WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426														
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-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-				-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744														
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-
02	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-				-0-
BOYD "A" GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032														
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-
02	1456 N	1302	-0-	-154	-0-	1301	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														
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
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-				71
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238														
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-
02	1680 N	1515	-0-	-165	-0-	1514	2	1 9	N	1	1 8			-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392														
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-
02	9655 X	4082	-0-	-5573	-0-	4059	2	23 9	N	21	21 8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
BLACK, H. D. GAS UNIT															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	2268 N	1583	-0-	-685	-0-	1583	2			N	-0-				-0-
COSSON GAS UNIT													WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676		
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-
02	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-				-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233		
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-				-0-
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-				-0-
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-				-0-
12	2015 N	1960	-0-	-55	-0-	1960	2			N	-0-				-0-
01	2015 N	1714	-0-	-301	-0-	1714	2			N	-0-				-0-
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-				-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331		
09	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-				-0-
10	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2526	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-				-0-
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1950	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1735	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		
09	2820 X	2720	-0-	-100	-0-	2720	2			N	-0-				-0-
10	2883 X	2815	-0-	-68	-0-	2814	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	2760 X	2703	-0-	-57	-0-	2703	2			N	-0-				-0-
12	2852 X	2732	-0-	-120	-0-	2731	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	2821 X	2673	-0-	-148	-0-	2671	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	2548 X	2345	-0-	-203	-0-	2343	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		
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-				-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-				-0-
BUTLER GAS UNIT													WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547		
09	300 N	92	-0-	-208	-0-	92	2			N	-0-				-0-
10	279 N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-				-0-
11	330 N	154	-0-	-176	-0-	154	2			N	-0-				-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-				-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE GAS UNIT													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 24													NON-ASSOCIATED			
CAPACITY													COMPL. DATE 12/14/2009			
TOTAL DEPTH 12143													PERF.11497 - 11934			
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	
09	1920 N	1734	-0-	-186	-0-	1734	2		N	-0-					-0-	
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	2	2 9	N	2		2 8			-0-	
11	1680 N	520	-0-	-1160	-0-	520	2		N	-0-					-0-	
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	2	1 9	N	1		1 8			-0-	
01	1426 N	1232	-0-	-194	-0-	1230	2	2 9	N	2		2 8			-0-	
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1 9	N	1		1 8			-0-	
BUTLER GAS UNIT													WELL #: 16			
RRCID -> 254639													COMPL. DATE 12/29/2009			
TOTAL DEPTH 11917													PERF.11375 - 11546			
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
BROWN, J. W. GAS UNIT													WELL #: 3H			
RRCID -> 254742													COMPL. DATE 09/29/2009			
TOTAL DEPTH 12044													PERF.12300 - 14571			
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-	
02	5040 X	4607	-0-	-433	-0-	4606	2	1 9	N	1		1 8			-0-	
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 13			
RRCID -> 255179													COMPL. DATE 02/10/2010			
TOTAL DEPTH 12130													PERF.11558 - 11982			
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-	
02	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3824	2	1 9	N	1		1 8			-0-	
HARTLEY UNIT													WELL #: 4			
RRCID -> 255182													COMPL. DATE 02/20/2010			
TOTAL DEPTH 12420													PERF.10965 - 12260			
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-	
02	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	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			
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-	
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	194	2		N	-0-					-0-	
BOOTH GAS UNIT													WELL #: 1			
RRCID -> 255913													COMPL. DATE 02/17/2010			
TOTAL DEPTH 12467													PERF.10951 - 12388			
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-	
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 11390 - 11846														
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-
02	2828 X	2524	-0-	-304	-0-	2523	2	1	9	N	1	1	8	-0-
FOOTBALL FIELD GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 10939 - 12350														
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-
02	1232 N	1117	-0-	-115	-0-	1116	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 11720 - 12238														
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-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF. 11480 - 11925														
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-
02	1428 N	1414	-0-	-14	-0-	1413	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														
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11228 - 12480														
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-
02	2156 N	1916	-0-	-240	-0-	1916	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIFORD "A" GAS UNIT															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310															CNTY: FREESTONE														
															WELL #: 7 RRCID -> 255984															COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009														
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																												
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-																												
02	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2581	2	2	9	N	2	2	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														
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-																												
02	3024 X	2678	-0-	-346	-0-	2675	2	3	9	N	3	3	8			-0-																												
W. A. KEILS GAS UNIT															WELL #: 7 RRCID -> 256540															COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371														
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-																												
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-																												
CLARKE GAS UNIT															WELL #: 4 RRCID -> 256620															COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206														
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-																												
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	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														
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-																												
02	3304 X	2809	-0-	-495	-0-	2808	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														
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-																												
02	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														
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-																												
02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2219	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 #:	26	RRCID ->	256841	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL	DEPTH	11781	PERF.	8540 - 11370	
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
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-
02	2688 X	2237	-0-	-451	-0-	2233	2	4	9	N	4	4	8		-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	29	RRCID ->	256848	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL	DEPTH	11975	PERF.	11364 - 11824	
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-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-				-0-
IRVIN GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	256850	COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	8596 - 10434	
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-
02	728 N	670	-0-	-58	-0-	653	2	17	9	N	15	15	8		-0-
COSSON GAS UNIT				WELL #:	21	RRCID ->	256903	COMPL. DATE	04/08/2025	TOTAL	DEPTH	11875	PERF.	8679 - 11074	
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-
02	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	
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-
02	4088 X	3787	-0-	-301	-0-	3780	2	7	9	N	6	6	8		-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	21	RRCID ->	257054	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL	DEPTH	12072	PERF.	11368 - 11826	
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-
02	700 N	607	-0-	-93	-0-	607	2			N	-0-				-0-
HUMPHRIES GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	257055	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL	DEPTH	12273	PERF.	10892 - 12273	
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-
02	2156 N	2081	-0-	-75	-0-	2079	2	2	9	N	2	2	8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SARTOR GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 386310 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE								
						RRCID ->	257218	COMPL.	DATE	07/08/2010	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.11171	-	12360					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-		-0-			1724	2		N	-0-						-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-		-0-			1954	2	2	9	2		2	8			-0-
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-		-0-			1886	2		N	-0-						-0-
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-		-0-			2058	2	1	9	1		1	8			-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-		-0-			2013	2	4	9	4						-0-
02	1764	N	1699	-0-	-65	-0-		-0-			1699	2		N	-0-						-0-
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	257237	COMPL.	DATE	05/25/2010	TOTAL	DEPTH	12490	PERF.10907	-	12278				
09	2520	X	1881	-0-	-639	-0-		-0-			1881	2		N	-0-						-0-
10	2604	X	2252	-0-	-352	-0-		-0-			2250	2	2	9	2		2	8			-0-
11	2520	X	1996	-0-	-524	-0-		-0-			1996	2		N	-0-						-0-
12	2604	X	1995	-0-	-609	-0-		-0-			1994	2	1	9	1		1	8			-0-
01	2263	N	1761	-0-	-502	-0-		-0-			1759	2	2	9	2		2	8			-0-
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-		-0-			2102	2	2	9	2		2	8			-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	15	RRCID ->	257291	COMPL.	DATE	06/23/2010	TOTAL	DEPTH	12135	PERF.11828	-	11876				
09	3750	X	2759	-0-	-991	-0-		-0-			2759	2		N	-0-						21
10	4309	X	1376	-0-	-2933	-0-		-0-			1376	2		N	-0-						21
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-		-0-			4872	2	1	9	1		1	8			21
12	4309	X	4070	-0-	-239	-0-		-0-			4069	2	1	9	1		1	8			21
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-		-0-			3386	2	4	9	4		4	8			21
02	4536	X	4150	-0-	-386	-0-		-0-			4148	2	2	9	2		2	8			21
SNEED GAS UNIT					WELL #:	13	RRCID ->	257394	COMPL.	DATE	07/28/2010	TOTAL	DEPTH	12325	PERF.10888	-	12091				
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-		-0-			3112	2		N	-0-						-0-
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-		-0-			3156	2	2	9	2		2	8			-0-
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-		-0-			3048	2		N	-0-						-0-
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-		-0-			3161	2	1	9	1		1	8			-0-
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-		-0-			3090	2	3	9	3		3	8			-0-
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-		-0-			2900	2	2	9	2		2	8			-0-
HALE UNIT					WELL #:	6	RRCID ->	257613	COMPL.	DATE	06/22/2010	TOTAL	DEPTH	12255	PERF.11048	-	12450				
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-		-0-			635	2		N	-0-						-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-		-0-			638	2		N	-0-						-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-		-0-			596	2		N	-0-						-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-		-0-			597	2		N	-0-						-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-		-0-			583	2		N	-0-						-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-		-0-			533	2		N	-0-						-0-
ROGERS GAS UNIT					WELL #:	22	RRCID ->	257753	COMPL.	DATE	08/08/2010	TOTAL	DEPTH	12010	PERF.11444	-	11803				
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-		-0-			792	2		N	-0-						-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-		-0-			766	2	1	9	1		1	8			-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-		-0-			571	2		N	-0-						-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-		-0-			488	2		N	-0-						-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-		-0-			503	2	1	9	1		1	8			-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-		-0-			474	2	1	9	1		1	8			-0-
HARTLEY UNIT					WELL #:	7	RRCID ->	257910	COMPL.	DATE	09/02/2010	TOTAL	DEPTH	12504	PERF.10831	-	11076				
09	390	N	133	-0-	-257	-0-		-0-			133	2		N	-0-						-0-
10	403	N	238	-0-	-165	-0-		-0-			238	2		N	-0-						-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-		-0-			207	2		N	-0-						-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-		-0-			165	2		N	-0-						-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-		-0-			444	2		N	-0-						-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-		-0-			237	2		N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 33				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
								RRCID -> 257911				COMPL. DATE 08/26/2010				TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888			
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	
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-		1245	2			N	-0-					-0-	
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-		1316	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
11	1410 N	1409	-0-	-1	-0-	-0-		1409	2			N	-0-					-0-	
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-		1607	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-		1600	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
02	1316 N	1279	-0-	-37	-0-	-0-		1278	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 29				RRCID -> 258012				COMPL. DATE 08/17/2010				TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785			
09	3750 X	3434	-0-	-316	-0-	-0-		3434	2			N	-0-					-0-	
10	3813 X	3281	-0-	-532	-0-	-0-		3281	2			N	-0-					-0-	
11	3690 X	3253	-0-	-437	-0-	-0-		3253	2			N	-0-					-0-	
12	3627 X	3451	-0-	-176	-0-	-0-		3451	2			N	-0-					-0-	
01	3565 X	3252	-0-	-313	-0-	-0-		3251	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	3192 X	3058	-0-	-134	-0-	-0-		3058	2			N	-0-					-0-	
BUTLER GAS UNIT				WELL #: 7				RRCID -> 258023				COMPL. DATE 03/04/2011				TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530			
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-		738	2			N	-0-					-0-	
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-		654	2			N	-0-					-0-	
11	420 N	255	-0-	-165	-0-	-0-		255	2			N	-0-					-0-	
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-		956	2			N	-0-					-0-	
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	-0-		346	2			N	-0-					-0-	
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-		890	2			N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 23				RRCID -> 258024				COMPL. DATE 08/25/2010				TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706			
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-		47	2			N	-0-					-0-	
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		72	2			N	-0-					-0-	
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	-0-		24	2			N	-0-					-0-	
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-		58	2			N	-0-					-0-	
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-		27	2			N	-0-					-0-	
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-		53	2			N	-0-					-0-	
WINFREE GAS UNIT				WELL #: 23				RRCID -> 258449				COMPL. DATE 08/04/2010				TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930			
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-		239	2			N	-0-					-0-	
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-		355	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-		474	2			N	-0-					-0-	
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-		556	2			N	-0-					-0-	
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-		516	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-		508	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			
09	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	-0-		1345	2			N	-0-					-0-	
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-		1569	2			N	-0-					-0-	
11	1500 N	1264	-0-	-236	-0-	-0-		1264	2			N	-0-					-0-	
12	1395 N	1210	-0-	-185	-0-	-0-		1210	2			N	-0-					-0-	
01	1581 N	939	-0-	-642	-0-	-0-		939	2			N	-0-					-0-	
02	1176 N	1046	-0-	-130	-0-	-0-		1046	2			N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 28				RRCID -> 259193				COMPL. DATE 09/29/2010				TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851			
09	1590 N	1180	-0-	-410	-0-	-0-		1180	2			N	-0-					-0-	
10	1643 N	1372	-0-	-271	-0-	-0-		1371	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11	1380 N	1026	-0-	-354	-0-	-0-		1026	2			N	-0-					-0-	
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-		1464	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
01	1364 N	960	-0-	-404	-0-	-0-		958	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
02	952 N	919	-0-	-33	-0-	-0-		918	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										
L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #:		4	RRCID ->	259195	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.11332 - 12469		
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
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-
02	784 N	674	-0-	-110	-0-	674	2		Y	-0-				-0-
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	259196	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL	DEPTH	12520	PERF.11091 - 12322		
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-
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-				-0-
L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #:		6	RRCID ->	259334	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL	DEPTH	12490	PERF.11476 - 12617		
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-
02	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		Y	-0-				-0-
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	259340	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL	DEPTH	12520	PERF.10820 - 12280		
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-
02	2632 X	2078	-0-	-554	-0-	2076	2	2 9	N	2	2 8			-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	259834	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL	DEPTH	12337	PERF.11644 - 12088		
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-
02	1036 N	1027	-0-	-9	-0-	1026	2	1 9	N	1	1 8			-0-
J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	259835	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL	DEPTH	12402	PERF.11008 - 12187		
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-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-				-0-
OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	259879	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL	DEPTH	12495	PERF.11129 - 12362		
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-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		35		RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL		DEPTH 11965		PERF.11507 - 11823	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2			N	-0-					-0-
WETTERMARK GAS UNIT			WELL #:		5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL		DEPTH 12561		PERF.11120 - 12338	
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-
02		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3982 2		3 9	N	3		3 8			-0-
PENN-SETER GAS UNIT			WELL #:		5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL		DEPTH 12575		PERF.11078 - 12402	
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-
02		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL		DEPTH 12225		PERF.11512 - 12030	
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-	1578 2		1 9	N	1		1 8			-0-
01		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2315 2		3 9	N	3		3 8			-0-
02		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2067 2		2 9	N	2		2 8			-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #:		23		RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL		DEPTH 11775		PERF. 8586 - 11643	
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-
02		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3463 2		33 9	N	30		30 8			-0-
ZEN0 KING GAS UNIT II			WELL #:		7		RRCID -> 259950		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL		DEPTH 12590		PERF.11072 - 12398	
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-
02		364 N	215	-0-	-149	-0-	215 2			N	-0-					-0-
HALE UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL		DEPTH 12563		PERF.11098 - 12313	
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-
02		768 N	768	-0-	-0-	-0-	767 2		1 9	N	1		1 8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ZENO KING GAS UNIT II			//CONT.// 88576 304 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
			WELL #:			5			RRCID -> 259956			COMPL. DATE 02/12/2011			TOTAL DEPTH 12610			PERF.11091 - 12397		
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			
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	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	8				-0-			
01		1209 N	1191	-0-	-18	-0-	1189	2		2 9	N	2	8				-0-			
02		1092 N	1086	-0-	-6	-0-	1085	2		1 9	N	1	8				-0-			
CLARKE GAS UNIT			WELL #:			30			RRCID -> 259988			COMPL. DATE 02/17/2011			TOTAL DEPTH 12306			PERF.11721 - 12184		
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	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	8				-0-			
01		1736 N	1225	-0-	-511	-0-	1222	2		3 9	N	3	8				-0-			
02		1484 N	92	-0-	-1392	-0-	91	2		1 9	N	1	8				-0-			
COOPER GAS UNIT			WELL #:			8			RRCID -> 260316			COMPL. DATE 02/18/2011			TOTAL DEPTH 12660			PERF.11280 - 12499		
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-			
02		2968 X	1057	-0-	-1911	-0-	1055	2		2 9	N	2	8				-0-			
RUBY MIDDLETON GAS UNIT			WELL #:			12			RRCID -> 260318			COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 12358			PERF.10931 - 12082		
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	8				-0-			
01		1984 N	1678	-0-	-306	-0-	1675	2		3 9	N	3	8				-0-			
02		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1631	2		2 9	N	2	8				-0-			
ORAND GAS UNIT NO. 1			WELL #:			5			RRCID -> 260322			COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL DEPTH 12348			PERF.10907 - 12098		
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	8				-0-			
01		6851 X	5947	-0-	-904	-0-	5944	2		3 9	N	3	8				-0-			
02		5600 X	4401	-0-	-1199	-0-	4400	2		1 9	N	1	8				-0-			
SARTOR GAS UNIT			WELL #:			6			RRCID -> 260708			COMPL. DATE 03/12/2011			TOTAL DEPTH 12460			PERF.11105 - 12252		
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-			
02		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-			
WETTERMARK GAS UNIT			WELL #:			4			RRCID -> 260711			COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 12475			PERF.11125 - 12240		
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-			
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	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 #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003															
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
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-	
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	864	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															
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-	
02	3920 X	2753	-0-	-1167	-0-	2753	2			N	-0-			-0-	
CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740															
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-	
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-	
HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340															
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-	
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	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															
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-	
02	4620 X	4567	-0-	-53	-0-	4565	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254															
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-	
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1521	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															
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-	
02	1484 N	1314	-0-	-170	-0-	1313	2	1	9	N	1	1	8	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
H. D. BLACK GAS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450														
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
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-
02	3500 X	1516	-0-	-1984	-0-	1516	2		N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776														
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-
02	2128 X	1533	-0-	-595	-0-	1532	2	1 9	N	1		1 8		-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801														
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-				-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-				-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-				-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-				-0-
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-				-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	99	2		N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214														
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-				-0-
10	1767 N	1571	-0-	-196	-0-	1570	2	1 9	N	1		1 8		-0-
11	1710 N	1435	-0-	-275	-0-	1435	2		N	-0-				-0-
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-				-0-
01	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	1532	2	1 9	N	1		1 8		-0-
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-				-0-
IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733														
09	870 N	518	-0-	-352	-0-	516	2	2 9	N	2		2 8		-0-
10	899 N	484	-0-	-415	-0-	476	2	8 9	N	7		7 8		-0-
11	750 N	387	-0-	-363	-0-	386	2	1 9	N	1		1 8		-0-
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	787	2	6 9	N	5		5 8		-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	852	2	12 9	N	11		11 8		-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	784	2	7 9	N	6		6 8		-0-
ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512														
09	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		Y	-0-				-0-
10	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2781	2	1 9	Y	1		1 8		-0-
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		Y	-0-				-0-
12	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2676	2	1 9	Y	1		1 8		-0-
01	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2503	2	3 9	Y	3		3 8		-0-
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2266	2	1 9	Y	1		1 8		-0-
ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650														
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	3100 N	10788	-0-	7688	-0-	7688	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	19376	-0-	16576	-0-	24264	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 #:		23		RRCID -> 261216		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11939		PERF.11333 - 11782		
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	* EOM BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HENDERSON GAS UNIT														
		WELL #:		33		RRCID -> 261217		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 12139		PERF.11605 - 11992		
09		6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
10		10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
11		22	N	-22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		25	N	-25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
02		28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
CURRY GAS UNIT														
		WELL #:		22		RRCID -> 261250		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 11956		PERF.11382 - 11842		
09		510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2		N	-0-		-0-
10		712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-		-0-
11		571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-		-0-
12		516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-		-0-
01		682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2		N	-0-		-0-
02		532	N	478	-0-	-54	-0-	478	2		N	-0-		-0-
HAM GAS UNIT														
		WELL #:		35		RRCID -> 261262		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10549 - 11557		
09		1530	N	1487	-0-	-43	-0-	1487	2		N	-0-		-0-
10		1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1518	2	2	N	2	8	-0-
11		1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-		-0-
12		1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1532	2	1	N	1	8	-0-
01		1519	N	1405	-0-	-114	-0-	1402	2	3	N	3	8	-0-
02		1456	N	1322	-0-	-134	-0-	1321	2	1	N	1	8	-0-
HENDERSON GAS UNIT														
		WELL #:		35		RRCID -> 261359		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11427 - 11920		
09		570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2		N	-0-		-0-
10		589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2		N	-0-		-0-
11		547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-		-0-
12		589	N	535	-0-	-54	-0-	534	2	1	N	1	8	-0-
01		589	N	539	-0-	-50	-0-	537	2	2	N	2	8	-0-
02		504	N	486	-0-	-18	-0-	485	2	1	N	1	8	-0-
KIRSCH GAS UNIT														
		WELL #:		27		RRCID -> 261495		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 11941		PERF.11410 - 11820		
09		325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-		-0-
10		248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2		N	-0-		-0-
11		270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2		N	-0-		-0-
12		357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-		-0-
01		421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-		-0-
02		168	N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-		-0-
KIRSCH GAS UNIT														
		WELL #:		24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11500 - 11972		
09		407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-		-0-
10		435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	N	1	8	-0-
11		439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-		-0-
12		449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	N	1	8	-0-
01		434	N	317	-0-	-117	-0-	316	2	1	N	1	8	-0-
02		460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	N	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL		DEPTH 12007		PERF.11460 - 11944				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-		461	2			N	-0-			-0-
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	-0-		482	2		1 9	N	1	1 8		-0-
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	-0-		449	2			N	-0-			-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	-0-		458	2		1 9	N	1	1 8		-0-
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	-0-		452	2		3 9	N	3	3 8		-0-
02	420 N	404	-0-	-16	-0-	-0-		403	2		1 9	N	1	1 8		-0-

KIRSCH GAS UNIT					WELL #: 34	RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL		DEPTH 11962		PERF.11324 - 11815		
09	1980 N	1825	-0-	-155	-0-	-0-		1825	2			N	-0-			-0-
10	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	-0-		1892	2			N	-0-			-0-
11	1800 N	1765	-0-	-35	-0-	-0-		1765	2			N	-0-			-0-
12	1891 N	1625	-0-	-266	-0-	-0-		1625	2			N	-0-			-0-
01	1891 N	1458	-0-	-433	-0-	-0-		1458	2			N	-0-			-0-
02	1652 N	1329	-0-	-323	-0-	-0-		1329	2			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT					WELL #: 24	RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL		DEPTH 12420		PERF.11651 - 12177		
09	2467 N	2204	-0-	-263	-0-	-0-		2204	2			N	-0-			-0-
10	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	-0-		2249	2			N	-0-			-0-
11	2070 X	1961	-0-	-109	-0-	-0-		1961	2			N	-0-			-0-
12	2139 X	1991	-0-	-148	-0-	-0-		1991	2			N	-0-			-0-
01	2139 X	1641	-0-	-498	-0-	-0-		1640	2		1 9	N	1	1 8		-0-
02	1932 X	147	-0-	-1785	-0-	-0-		147	2			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT					WELL #: 26	RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL		DEPTH 12052		PERF.11440 - 11900		
09	2010 N	1896	-0-	-114	-0-	-0-		1896	2			N	-0-			-0-
10	2077 N	1866	-0-	-211	-0-	-0-		1865	2		1 9	N	1	1 8		-0-
11	2010 N	1856	-0-	-154	-0-	-0-		1856	2			N	-0-			-0-
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	-0-		1997	2		1 9	N	1	1 8		-0-
01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-		2122	2		2 9	N	2	2 8		-0-
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-		1851	2		1 9	N	1	1 8		-0-

KIRSCH GAS UNIT					WELL #: 26	RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL		DEPTH 11582		PERF.11250 - 11673		
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	-0-		207	2			N	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-		210	2			N	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	-0-		199	2			N	-0-			-0-
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	-0-		199	2			N	-0-			-0-
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-		207	2			N	-0-			-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	-0-		192	2			N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT					WELL #: 9	RRCID -> 262460		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL		DEPTH 12572		PERF.11050 - 12402		
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	-0-		2005	2			N	-0-			-0-
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-		1732	2			N	-0-			-0-
11	1470 N	1358	-0-	-112	-0-	-0-		1358	2			N	-0-			-0-
12	1519 N	899	-0-	-620	-0-	-0-		899	2			N	-0-			-0-
01	1519 N	879	-0-	-640	-0-	-0-		879	2			N	-0-			-0-
02	1260 N	1104	-0-	-156	-0-	-0-		1104	2			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT					WELL #: 28	RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL		DEPTH 12302		PERF.11678 - 12091		
09	1590 N	1555	-0-	-35	-0-	-0-		1555	2			N	-0-			-0-
10	1674 N	1543	-0-	-131	-0-	-0-		1542	2		1 9	N	1	1 8		-0-
11	1620 N	1372	-0-	-248	-0-	-0-		1372	2			N	-0-			-0-
12	1612 N	1312	-0-	-300	-0-	-0-		1312	2			N	-0-			-0-
01	1550 N	1262	-0-	-288	-0-	-0-		1261	2		1 9	N	1	1 8		-0-
02	1288 N	1136	-0-	-152	-0-	-0-		1136	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
SARTOR GAS UNIT															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397															
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	
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-	
02	924 N	116	-0-	-808	-0-	116	2		N	-0-				-0-	
BUTLER GAS UNIT													WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994		
09	2520 X	1163	-0-	-1357	-0-	1160	2	3 9	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 9	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-	
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2117	2	12 9	N	11	11 8			-0-	
COOPER GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554		
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-	
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151	2		N	-0-				-0-	
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796		
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-	
02	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2654	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
CLARKE GAS UNIT													WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212		
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-	
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1790	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
HAM GAS UNIT													WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282		
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-	
02	1176 N	1069	-0-	-107	-0-	1069	2		N	-0-				-0-	
W. A. KEILS GAS UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420		
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-	
02	2044 N	1962	-0-	-82	-0-	1962	2		N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MARION LEVELS													CNTY: FREESTONE							
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
RRCID -> 262741													COMPL. DATE 09/21/2011				TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345			
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					
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-					
02	2184 N	2016	-0-	-168	-0-	2016	2			N	-0-				-0-					
MCMICHAEL "B" GAS UNIT													WELL #: 5							
RRCID -> 262812													COMPL. DATE 12/25/2010							
TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132																				
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-					
02	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1607	2	1	9	N	1	1	8		-0-					
KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 30							
RRCID -> 263128													COMPL. DATE 07/28/2011							
TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125																				
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-					
02	504 N	500	-0-	-4	-0-	499	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																				
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-					
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	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																				
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-					
02	1428 N	390	-0-	-1038	-0-	389	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																				
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-					
02	1652 N	1440	-0-	-212	-0-	1439	2	1	9	Y	1	1	8		-0-					
FOOTBALL FIELD GAS UNIT													WELL #: 5							
RRCID -> 264398													COMPL. DATE 09/11/2017							
TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424																				
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-					
02	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4000	2	2	9	N	2	2	8		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY C. N. WILLIFORD														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117																	
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	
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-	
02	2940 X	2787	-0-	-153	-0-	2786	2	1	9	N	1	1	8			-0-	

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253																	
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-	
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-	

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226																	
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-	
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-	

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067																	
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-	
02	1120 N	716	-0-	-404	-0-	716	2			N	-0-					-0-	

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086																	
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-	
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-	

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125																	
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-	
02	2632 X	2321	-0-	-311	-0-	2320	2	1	9	N	1	1	8			-0-	

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396																	
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-	
02	4088 X	1774	-0-	-2314	-0-	1765	2	9	9	N	8	8	8			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CLARKE GAS UNIT													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348																
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	
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-	
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2184	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			
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	
02	3304 X	3171	-0-	-133	-0-	3170	2	1 9	N	1		1 8			88	
COOPER GAS UNIT													WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380			
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-	
02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3756	2	2 9	N	2		2 8			-0-	
IRVIN GAS UNIT													WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407			
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-	
02	392 N	274	-0-	-118	-0-	274	2		N	-0-					-0-	
WETTERMARK GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278			
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-	
02	2968 X	1656	-0-	-1312	-0-	1655	2	1 9	N	1		1 8			-0-	
HAM GAS UNIT													WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356			
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-	
02	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			
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-	
02	1736 X	1187	-0-	-549	-0-	1186	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														
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	2016 N	1976	-0-	-40	-0-	1976	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														
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	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	8		-0-
01	7998 X	7538	-0-	-460	-0-	7537	2	1	9	N	1	8		-0-
02	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	8527	2	2	9	N	2	8		-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306														
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-
02	1176 N	1148	-0-	-28	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470														
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	N	1	8		-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	364	2	7	9	N	6	8		-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	712	2	2	9	N	2	8		-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	646	2	3	9	N	3	8		-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	250	2	4	9	N	4	8		-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	171	2	2	9	N	2	8		-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960														
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	8		-0-
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	2	2	9	N	2	8		-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1	9	N	1	8		-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389														
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-
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236														
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	8		-0-
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																											
ORAND -A-															WELL #: 7H															RRCID -> 266225															COMPL. DATE 05/10/2012															TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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																																																								
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-																																																							
02	1400	N	1387	-0-	-13	-0-		1387	2			N	-0-						-0-																																																							
HAM GAS UNIT															WELL #: 31															RRCID -> 266271															COMPL. DATE 07/01/2012															TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660														
09	60	N	33	-0-	-27	-0-		33	2			N	-0-						-0-																																																							
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-						-0-																																																							
																				WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/31/2025																																																						
COSSON GAS UNIT															WELL #: 25															RRCID -> 266275															COMPL. DATE 07/09/2012															TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390														
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-																																																							
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-		2781	2	35	9	N	32		32	8			-0-																																																							
COSSON GAS UNIT															WELL #: 26															RRCID -> 266303															COMPL. DATE 07/18/2012															TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428														
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-																																																							
02	196	N	187	-0-	-9	-0-		180	2	7	9	N	6		6	8			-0-																																																							
CLARKE GAS UNIT															WELL #: 33															RRCID -> 266335															COMPL. DATE 02/24/2012															TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075														
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-																																																							
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-						-0-																																																							
IRVIN GAS UNIT															WELL #: 16															RRCID -> 266350															COMPL. DATE 06/27/2012															TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479														
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-																																																							
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-		238	2	8	9	N	7		7	8			-0-																																																							
ROBERTS, L. F.															WELL #: 4H															RRCID -> 266360															COMPL. DATE 12/06/2012															TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																							
10	3100	N	3177	-0-	77	-0-	77	3177	2			N	-0-						-0-																																																							
11	3000	N	17266	-0-	14266	-0-	14343	17265	2	1	9	N	1		1	8			-0-																																																							
12	3100	N	9533	-0-	6433	-0-	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-																																																							
02	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-		5130	2	1	9	N	1		1	8			-0-																																																							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMICHAEL, OMA GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366																	
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	
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-	
02	2380 N	1476	-0-	-904	-0-	1474	2	2	9	N	2			2	8	-0-	

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826																	
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-	
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1			1	8	-0-	

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478																	
09	14970 X	13585	-0-	-1385	-0-	13584	2	1	9	N	1			1	8	-0-	
10	15469 X	13881	-0-	-1588	-0-	13879	2	2	9	N	2			2	8	-0-	
11	14130 X	9823	-0-	-4307	-0-	9823	2			N	-0-					-0-	
12	14570 X	13384	-0-	-1186	-0-	13381	2	3	9	N	3			3	8	-0-	
01	14198 X	13371	-0-	-827	-0-	13369	2	2	9	N	2			2	8	-0-	
02	13356 X	13356	-0-	-0-	-0-	13352	2	4	9	N	4			4	8	-0-	

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928																	
09	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-	
10	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-	
11	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-	
12	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					-0-	
01	5983 X	4403	-0-	-1580	-0-	4403	2			N	-0-					-0-	
02	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-	

CAPP'S NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493																	
09	10080 X	7560	-0-	-2520	-0-	7560	2			N	-0-					-0-	
10	9889 X	8440	-0-	-1449	-0-	8438	2	2	9	N	2			2	8	-0-	
11	9570 X	8735	-0-	-835	-0-	8735	2			N	-0-					-0-	
12	9889 X	9848	-0-	-41	-0-	9846	2	2	9	N	2			2	8	-0-	
01	9207 X	8314	-0-	-893	-0-	8311	2	3	9	N	3			3	8	-0-	
02	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	9645	2	2	9	N	2			2	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																	
09	11940 X	10910	-0-	-1030	-0-	10909	2	1	9	N	1			1	8	25	
10	13175 X	10554	-0-	-2621	-0-	10552	2	2	9	N	2			2	8	25	
11	12750 X	9072	-0-	-3678	-0-	9072	2			N	-0-					25	
12	13175 X	10006	-0-	-3169	-0-	10004	2	2	9	N	2			2	8	25	
01	11284 X	10130	-0-	-1154	-0-	9891	2	239	9	N	217			1	8	241	
02	10192 X	8695	-0-	-1497	-0-	8675	2	20	9	N	18			187	1	2 8	70

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436																	
09	3840 X	3466	-0-	-374	-0-	3459	2	7	9	N	6			6	8	-0-	
10	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4327	2	10	9	N	9			9	8	-0-	
11	4020 X	3855	-0-	-165	-0-	3842	2	13	9	N	12			12	8	-0-	
12	4154 X	4115	-0-	-39	-0-	4108	2	7	9	N	6			6	8	-0-	
01	4340 X	3461	-0-	-879	-0-	3450	2	11	9	N	10			10	8	-0-	
02	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5560	2	3	9	N	3			3	8	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																
MOODY ESTATE																
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286																
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
09	7560 X	7287	-0-	-273	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
10	7812 X	7471	-0-	-341	-0-	7470	2	1	9	N	1		1	8		-0-
11	7500 X	6903	-0-	-597	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
12	7688 X	7155	-0-	-533	-0-	7154	2	1	9	N	1		1	8		-0-
01	7626 X	7124	-0-	-502	-0-	7123	2	1	9	N	1		1	8		-0-
02	6804 X	5585	-0-	-1219	-0-	5583	2	2	9	N	2		2	8		-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306																
09	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	11360	2	1	9	N	1		1	8		15
10	12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	12467	2	3	9	N	3		3	8		15
11	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	11624	2	1	9	N	1		1	8		15
12	11749 X	5382	-0-	-6367	-0-	5381	2	1	9	N	1		1	8		15
01	47216 X	47216	-0-	-0-	-0-	47203	2	13	9	N	12		12	8		15
02	43490 X	43490	-0-	-0-	-0-	43482	2	8	9	N	7		7	8		15
DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353																
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
02	23408 X	21619	-0-	-1789	-0-	21616	2	3	9	N	3		3	8		180
WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040																
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-
02	16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	16035	2	43	9	N	39		39	8		-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175 HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024																
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
*02	1596 X	68	-0-	-1528	-0-	56	1	12	2	N	-0-					20
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
OMEGA ENERGY, LLC				622657						
MANAHAN, LORENA C.		WELL #:		1	RRCID -> 096434		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
RICHARDSON, MARIE		WELL #:		1	RRCID -> 095666		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
BOYD -B-		WELL #:		2	RRCID -> 072368		COMPL. DATE 05/31/1977		TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024	
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	24 1	670 2	Y	1	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
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	3 1	93 2	Y	-0-	3
MCMICHAEL "A"		WELL #:		1	RRCID -> 082023		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370	
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-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-	-0-
RAWLS		WELL #:		1	RRCID -> 082303		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356	
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	23
						20 9				
01	4805 X	4256	-0-	-549	-0-	100 1	4114 2	Y	38	61
						42 9				
02	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	89 1	3705 2	Y	19	80
						21 9				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY															
WILLIAMS, LORENE D.															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED												CAPACITY			
//CONT.// 881167															
WELL #: 1 RRCID -> 084484												COMPL. DATE 05/08/2013			
												TOTAL DEPTH 12600			
												PERF.11362 - 11382			
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	BALANCE				
09	6720 X	6510	-0-	-210	-0-	182	1	6288	2	Y	36	91			
10	6944 X	6435	-0-	-509	-0-	40	9	6245	2	Y	27	118			
11	6870 X	5883	-0-	-987	-0-	160	1	5728	2	Y	13	131			
12	7099 X	6246	-0-	-853	-0-	30	9	6042	2	Y	29	36	124	1	
01	7099 X	6127	-0-	-972	-0-	141	1	5923	2	Y	54	90			
02	6076 X	5614	-0-	-462	-0-	14	9	5453	2	Y	27	117			
						172	1								
						32	9								
						145	1								
						59	9								
						131	1								
						30	9								
IVY -A-												WELL #: 1 RRCID -> 093563			
												COMPL. DATE 03/05/1981			
												TOTAL DEPTH 12900			
												PERF.11904 - 11999			
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-			
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	32	1	1345	2	Y	-0-	-0-			
RAWLS												WELL #: 2 RRCID -> 102480			
												COMPL. DATE 01/16/1983			
												TOTAL DEPTH 12650			
												PERF.12447 - 12557			
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	325	2	Y	2	5			
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	2	9	355	2	Y	2	7			
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	9	1	349	2	Y	1	8			
12	341 N	184	-0-	-157	-0-	1	9	178	2	Y	1	1	8	1	
01	372 N	299	-0-	-73	-0-	5	1	289	2	Y	3	4			
02	336 N	265	-0-	-71	-0-	7	1	258	2	Y	1	5			
						3	9								
						6	1								
						1	9								
YORK, B. P.												WELL #: 1 RRCID -> 104602			
												COMPL. DATE 01/07/1983			
												TOTAL DEPTH 13029			
												PERF.12277 - 12350			
09	2850 X	634	-0-	-2216	-0-	23	1	610	2	Y	1	4			
10	1643 X	554	-0-	-1089	-0-	1	9	533	2	Y	-0-	4			
11	1590 X	663	-0-	-927	-0-	21	1	638	2	Y	1	5			
12	806 X	523	-0-	-283	-0-	24	1	503	2	Y	-0-	5			
01	682 X	660	-0-	-22	-0-	1	9	632	2	Y	5	10			
02	616 N	491	-0-	-125	-0-	20	1	472	2	Y	-0-	10			
						22	1								
						6	9								
						19	1								
GOOLSBY, H. C.												WELL #: 1 RRCID -> 113961			
												COMPL. DATE 07/12/2006			
												TOTAL DEPTH 12332			
												PERF.11848 - 12124			
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-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HANCOCK "V"										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
										//CONT.//	88576 304									
										//CONT.//	881167									
										WELL #:	1	RRCID -> 114372		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 13685		PERF.11125 - 11230		
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
09		1950 N	1696	-0-	-254	-0-	-0-		50	1	1646	2	N		-0-					67
10		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	1707	2	N		-0-					67
11		1980 N	1479	-0-	-501	-0-	-0-		51	1	1428	2	N		-0-					67
12		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	1765	2	N		-0-					67
01		1798 N	1334	-0-	-464	-0-	-0-		34	1	1300	2	N		-0-					67
02		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	1808	2	N		-0-					67
BAUM ESTATE										WELL #:	1	RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10924 - 11124		
09		270 N	184	-0-	-86	-0-	-0-		1	1	183	2	Y		-0-					49
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	410	2	Y		-0-					49
11		330 N	141	-0-	-189	-0-	-0-		1	1	140	2	Y		-0-					49
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	360	2	Y		-0-					49
01		403 N	345	-0-	-58	-0-	-0-		3	1	342	2	Y		-0-					49
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	256	2	Y		-0-					49
AWALT										WELL #:	1	RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10807 - 10904		
09		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-		2048	2			N		-0-					-0-
10		2232 N	1913	-0-	-319	-0-	-0-		1913	2			N		-0-					-0-
11		2490 N	1016	-0-	-1474	-0-	-0-		1016	2			N		-0-					-0-
12		2108 N	1369	-0-	-739	-0-	-0-		1369	2			N		-0-					-0-
01		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	-0-		1985	2			N		-0-					-0-
02		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-		1751	2			N		-0-					-0-
LIVINGSTON										WELL #:	1	RRCID -> 145533		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9632 - 10466		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					84
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					84
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					84
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					84
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					84
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					84
PLUGGED AND ABANDONED										03/03/2026										
DRIVER										WELL #:	1	RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11076 - 11156		
09		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	1911	2	N		-0-					32
10		2511 N	1962	-0-	-549	-0-	-0-		57	1	1905	2	N		-0-					32
11		2280 N	2007	-0-	-273	-0-	-0-		59	1	1948	2	N		-0-					32
12		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	2048	2	N		-0-					35
									3	9										
01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	1965	2	N		-0-		1	8		35
									1	9										
02		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	1925	2	N		-0-					35
LEDBETTER GAS UNIT #2										WELL #:	1	RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11249 - 11392		
09		400 X	-0-	-0-	-400	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
10		279 N	183	-0-	-96	-0-	-0-		183	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		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						Y		-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY														
LEDBETTER GAS UNIT #2														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 881167														
WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750														
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
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-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-				-0-

WILLIAMS, LORENE D. GU 1														
WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395														
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-
02	1400 N	1118	-0-	-282	-0-	1118	2		N	-0-				-0-

YORK, B. P.														
WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328														
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							
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	37	1	920	2	Y	-0-			20

BOYD -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104														
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							
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	9	1	244	2	Y	-0-			12

YORK, B. P.														
WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310														
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							
02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	129	1	3193	2	Y	-0-			65

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY BOYD -B-				//CONT.// 88576 304 81167 WELL #:	NON-ASSOCIATED 4	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
					RRCID -> 184622	COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL	DEPTH 12231	PERF.10114	- 12059						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-		55 1	1539 2	Y		1						27
10	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-		63 1	1620 2	Y		2						29
11	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-		68 1	1750 2	Y		2						31
12	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-		83 1	1766 2	Y		5						36
01	1674 X	1554	-0-	-120	-0-		57 1	1491 2	Y		5						41
02	1708 X	1227	-0-	-481	-0-		42 1	1185 2	Y		-0-						41
YORK, B. P.				WELL #:	7	RRCID -> 191881	COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL	DEPTH 12480	PERF.12014	- 12316					
09	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-		95 1	2535 2	Y		3						15
10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-		81 1	2055 2	Y		1						16
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-		31 1	808 2	Y		1						17
12	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-		111 1	2742 2	Y		3						20
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-		32 1	918 2	Y		7						27
02	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-		98 1	2432 2	Y		-0-						27
BOYD -B-				WELL #:	3	RRCID -> 194947	COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10148	- 12024					
09	1110 N	1000	-0-	-110	-0-		34 1	965 2	Y		1						15
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-		33 1	838 2	Y		1						16
11	1020 N	699	-0-	-321	-0-		26 1	672 2	Y		1						17
12	1023 N	613	-0-	-410	-0-		27 1	584 2	Y		2						19
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-		34 1	889 2	Y		3						22
02	644 N	643	-0-	-1	-0-		22 1	621 2	Y		-0-						22
BOYD -B-				WELL #:	5	RRCID -> 194950	COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10153	- 11064					
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-		83 1	2316 2	Y		2						44
10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-		88 1	2271 2	Y		4						48
11	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-		87 1	2246 2	Y		2						50
12	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-		113 1	2411 2	Y		6						56
01	2356 N	2328	-0-	-28	-0-		85 1	2234 2	Y		8						64
02	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-		91 1	2578 2	Y		-0-						64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY															
YORK, B. P.															
WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340															
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
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	39	1	1039	2	Y	1				6
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	40	1	1015	2	Y	1				7
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	39	1	1031	2	Y	1				8
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	42	1	1045	2	Y	1				9
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	58	1	1664	2	Y	14				23
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	82	1	2026	2	Y	-0-				23
IVY "A" GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536	
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-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	10	1	404	2	Y	-0-				-0-
YORK, B. P.														WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GOOLSBY, H. C.														WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990	
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
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-				2
YORK, B. P.														WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350	
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
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	33	1	821	2	Y	-0-				10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY YORK, B. P.				//CONT.// 88576 304 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	12	RRCID ->	220508	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.11946	-	12280	
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
09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	157 7	1 9	4220	2	Y	6					23
10	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	171 3	1 9	4313	2	Y	3					26
11	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	151 6	1 9	3976	2	Y	5					31
12	4371 X	2376	-0-	-1995	-0-	92 2	1 9	2282	2	Y	2					33
01	4371 X	3742	-0-	-629	-0-	124 32	1 9	3586	2	Y	29					62
02	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	157	1	3895	2	Y	-0-					62
YORK, B. P.				WELL #:	11	RRCID ->	221393	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL	DEPTH	12590	PERF.11980	-	12310	
09	720 N	587	-0-	-133	-0-	21 1	1 9	565	2	Y	1					4
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	812	2	Y	1					5
11	900 N	693	-0-	-207	-0-	25 1	1 9	667	2	Y	1					6
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	866	2	Y	1					7
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	37 10	1 9	1054	2	Y	9					16
02	644 N	613	-0-	-31	-0-	24	1	589	2	Y	-0-					16
CHANCELLOR UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	242964	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL	DEPTH	12383	PERF.	8142	-	12024
09	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	109 8	1 9	2665	2	Y	7					184
10	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	102 11	1 9	2651	2	Y	10					194
11	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	99 6	1 9	2528	2	Y	5					199
12	3100 N	3327	-0-	227	227	104 6	1 9	3217	2	Y	5					204
01	3100 N	3447	-0-	347	574	88 18	1 9	3341	2	Y	16					220
02	3730 X	3156	-0-	-574	-0-	95 22	1 9	3039	2	Y	20					240
LEDBETTER GAS UNIT 2				WELL #:	3	RRCID ->	243004	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL	DEPTH	12806	PERF.11384	-	12554	
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-
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
BAUM ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	243436	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL	DEPTH	11494	PERF.10674	-	11034	
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
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY														
BAUM ESTATE														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 881167														
WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752														
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
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
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			15
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491														
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-
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	27	1	1142	2	Y	-0-			-0-
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433														
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-
02	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	50	1	2111	2	Y	-0-			-0-
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534														
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-
02	1428 X	450	-0-	-978	-0-	10	1	440	2	Y	-0-			-0-
YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330														
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							
02	504 N	298	-0-	-206	-0-	12	1	286	2	Y	-0-			10
RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394														
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							
02	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	87	1	3604	2	Y	18			76
						20	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY										NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
RAWLS										WELL #: 4				RRCID -> 266250						
														COMPL. DATE 04/30/2012						
														TOTAL DEPTH 12714						
														PERF.11310 - 12430						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
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											
02		420 N	384	-0-	-36	-0-		9	1	373	2	Y	2						9	
								2	9											
WATSON-WILLIFORD										WELL #: 1				RRCID -> 266554						
														COMPL. DATE 10/19/2012						
														TOTAL DEPTH 12530						
														PERF.11304 - 12342						
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-	
02		4452 X	4351	-0-	-101	-0-		101	1	4250	2	N	-0-						-0-	
VENTANA MIDSTREAM LLC										884518				RRCID -> 238018						
GANN, J. C.										WELL #: 1D				COMPL. DATE 04/29/2008						
														TOTAL DEPTH 5000						
														PERF. 4348 - 4686						
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-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
TEAGUE (PETTIT B)										88576 330				NON-ASSOCIATED						
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC										194068				CAPACITY						
COSSON										WELL #: 2				RRCID -> 195020						
														COMPL. DATE 11/29/2002						
														TOTAL DEPTH 8300						
														PERF. 7582 - 7584						
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
COSSON										WELL #: 3				RRCID -> 195671						
														COMPL. DATE 05/24/2003						
														TOTAL DEPTH 8300						
														PERF. 8010 - 8036						
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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
COSSON										WELL #: 4				RRCID -> 202069						
														COMPL. DATE 03/19/2004						
														TOTAL DEPTH 8326						
														PERF. 8032 - 8034						
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2			N	-0-						7	
10		31 N	8	-0-	-23	-0-		8	2			N	-0-						7	
11		9 N	5	-0-	-4	-0-		5	2			N	-0-						7	
12		31 N	21	-0-	-10	-0-		21	2			N	-0-						7	
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2			N	-0-						7	
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2			N	-0-						7	

TEAGUE (PETTIT B) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT															//CONT.// 88576 330 386310 WELL #: 7F RRCID -> 192477															CAPACITY COMPL. DATE 10/15/2002															CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140														
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																																										
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-																																										
10	31	N	-0-	6 -0-	-25	-0-		6	2		N	-0-					-0-																																										
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-																																										
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																										
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-																																										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																										

BUTLER GAS UNIT															WELL #: 4 RRCID -> 198363															COMPL. DATE 09/27/2003															TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224														
09	480	N	289	-0-	-191	-0-	289	2			N	-0-					-0-																																										
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	806	2	74	9	N	67	1	8			66																																										
11	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2644	2	139	9	N	126					192																																										
12	3100	N	3433	-0-	333	333	3430	2	3	9	N	3	3	8			192																																										
01	3100	N	3142	-0-	42	375	3096	2	46	9	N	42	169	1			65																																										
02	2795	N	2420	-0-	-375	-0-	2366	2	54	9	N	49	1	8			113																																										

HAM GAS UNIT															WELL #: 12 RRCID -> 252895															COMPL. DATE 03/11/2009															TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
02	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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
02	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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
02	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														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																																										
02	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														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																										
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																										
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																										
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																										

TEAGUE (PETTIT B) HILCORP ENERGY COMPANY BARNETT GAS UNIT										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 330 //CONT.// 386310										NON-ASSOCIATED									
WELL #: 3										RRCID -> 264469									
COMPL. DATE 08/30/2011										TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
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-	
02	1204 N	1151	-0-	-53	-0-			1150 2		1 9	N	1		1 8				-0-	
CAT CREEK GAS UNIT										WELL #: 1									
RRCID -> 265704										COMPL. DATE 08/12/2014									
TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202																			
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BARNETT GAS UNIT										WELL #: 12									
RRCID -> 266472										COMPL. DATE 12/23/2011									
TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370																			
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-			25 2			N	-0-						-0-	
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-			89 2			N	-0-						-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-						-0-	
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-			104 2			N	-0-						-0-	
01	62 N	27	-0-	-35	-0-			27 2			N	-0-						-0-	
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-			64 2			N	-0-						-0-	
HAM GAS UNIT										WELL #: 4									
RRCID -> 267616										COMPL. DATE 01/06/2013									
TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184																			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-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																			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
BUTLER GAS UNIT										WELL #: 16									
RRCID -> 282198										COMPL. DATE 12/07/2016									
TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300																			
09	30 N	21	-0-	-9	-0-			21 2			N	-0-						-0-	
10	31 N	23	-0-	-8	-0-			23 2			N	-0-						-0-	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-			26 2			N	-0-						-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-			32 2			N	-0-						-0-	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-			44 2			N	-0-						-0-	
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-			46 2			N	-0-						-0-	
IRVIN GAS UNIT										WELL #: 7									
RRCID -> 282845										COMPL. DATE 06/06/2025									
TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291																			
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-	
02	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-			5215 2		6 9	N	5		5 8				-0-	

TEAGUE (PETTIT B)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
WINFREE GAS UNIT															
WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390															
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
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-
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1620	2	8	9	N	7	7	8		-0-
HAM GAS UNIT														WELL #: 31 RRCID -> 301143 COMPL. DATE 10/31/2025 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8042 - 8110	
10	0	61	-0-	61	61	61	2			N	-0-				-0-
11	0	70	-0-	70	131	70	2			N	-0-				-0-
12	0	56	-0-	56	187	56	2			N	-0-				-0-
01	0	53	-0-	53	240	51	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	284 X	44	-0-	-240	-0-	44	2			N	-0-				-0-
TEAGUE (RODESSA)														CNTY: FREESTONE	
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC															
COSSON GAS UNIT															
WELL #: 1 C RRCID -> 015692 COMPL. DATE 01/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595															
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				15
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-				15
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-				15
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				15
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				15
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				15
COSSON														WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584	
09	120 X	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-				-0-
10	124 X	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-				-0-
11	120 X	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-				-0-
12	93 X	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-				-0-
01	93 X	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-				-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
COSSON														WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600	
09	30 X	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-				103
10	31 X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				103
11	30 X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-				103
12	31 X	11188	-0-	11157	-0-	11085	2	103	9	N	94				197
01	15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	15492	2	139	9	N	126	178	1		145
*02	2800 N	10627	-0-	7827	7827	10459	2	168	9	N	153	168	1		130
HILCORP ENERGY COMPANY														386310	
CAT CREEK GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEAGUE (RODESSA)		//CONT.//		88576 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 285676	COMPL. DATE 11/30/2018	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7253	-	7358
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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TEAGUE (TRAVIS PEAK)				88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
SALTY DOG SERVICE COMPANY, LLC				101716						
FREE-TEX S.W.D.		WELL #:		2	RRCID -> 251493	COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL DEPTH 5078	PERF. 4649	-	4815
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903						
STILES, W. F.		WELL #:		2	RRCID -> 141737	COMPL. DATE 10/21/1994	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 7630	-	7892
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	35 1	26 2	N	-0-	3
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 1	1 2	N	-0-	3
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	28 1	6 2	N	-0-	3
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6 1	7 2	N	-0-	3
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	3
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	3
WRIGHT, J.A.				3	RRCID -> 157142	COMPL. DATE 06/07/1995	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7704	-	7819
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
STILES, W.F.				3	RRCID -> 179964	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7424	-	7824
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	70 1	50 2	N	-0-	-0-
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	5 1		N	-0-	-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	61 1	14 2	N	-0-	-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	7 1	10 2	N	-0-	-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	147 1	83 2	N	-0-	-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	160 1	74 2	N	-0-	-0-
PRUIETT, M. E.				2	RRCID -> 257038	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 11907	PERF. 7680	-	7782
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY STILES, W. F.			//CONT.//		88576 700 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: FREESTONE					
			WELL #:		1 T	RRCID ->	015723	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL	DEPTH	7905	PERF.	7460 -	7783				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
POWERS "E"					WELL #:	1	RRCID ->	147349	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.	7676 -	7811			
09	2131	N	2131	-0-		-0-		-0-	2130	2	1 9	N	1	1 8					-0-
10	2404	N	2404	-0-		-0-		-0-	2401	2	3 9	N	3	3 8					-0-
11	2158	N	2158	-0-		-0-		-0-	2157	2	1 9	N	1	1 8					-0-
12	2384	N	2384	-0-		-0-		-0-	2382	2	2 9	N	2	2 8					-0-
01	2108	N	1706	-0-		-0-	-402	-0-	1703	2	3 9	N	3	3 8					-0-
02	2196	N	2196	-0-		-0-		-0-	2193	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			
09	1068	N	1068	-0-		-0-		-0-	1068	2		N	-0-						-0-
10	1136	N	1136	-0-		-0-		-0-	1134	2	2 9	N	2	2 8					-0-
11	963	N	963	-0-		-0-		-0-	962	2	1 9	N	1	1 8					-0-
12	961	N	961	-0-		-0-		-0-	960	2	1 9	N	1	1 8					-0-
01	953	N	953	-0-		-0-		-0-	950	2	3 9	N	3	3 8					-0-
02	840	N	828	-0-		-12		-0-	826	2	2 9	N	2	2 8					-0-
HAM GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	152705	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	8007 -	10064			
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-
02	1540	N	1525	-0-		-15		-0-	1525	2		N	-0-						-0-
BAGGETT					WELL #:	1-T	RRCID ->	160102	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL	DEPTH	8017	PERF.	7654 -	7810			
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-						-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-						-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-						-0-
STILES, W. F.					WELL #:	2	RRCID ->	166563	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	7629 -	7802			
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	-0-						-0-
HAM GAS UNIT					WELL #:	10	RRCID ->	181973	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.	7970 -	10047			
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-
02	538	N	538	-0-		-0-		-0-	538	2		N	-0-						-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
HAM GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID ->	185845	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL	DEPTH	10370	PERF.	7980	-	8948	
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
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-
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	459	2		2 9	N	2	2 8				-0-
HAM GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	186593	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL	DEPTH	10320	PERF.	8016	-	10208	
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-
02		2100 X	1550	-0-	-550	-0-	1549	2		1 9	N	1	1 8				-0-
HAM GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	187196	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL	DEPTH	10316	PERF.	8992	-	10115	
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-
02		196 N	81	-0-	-115	-0-	81	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #:		27	RRCID ->	244961	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL	DEPTH	11725	PERF.	8587	-	9998	
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-
02		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	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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															
HAM GAS UNIT			WELL #: 26			RRCID -> 262439			COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
COSSON GAS UNIT					WELL #: 16			RRCID -> 263166			COMPL. DATE 05/02/2011			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/31/2025																		
IRVIN GAS UNIT					WELL #: 17			RRCID -> 265696			COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	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				
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-
02	2800 N	3834	-0-	1034	11726	3828	2	6	9	N	5	5	8					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
BUTLER GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID ->	266239	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL	DEPTH	11917	PERF.	8632 - 8772		
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #:		23	RRCID ->	266538	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL	DEPTH	11775	PERF.	8586 - 9392		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	1428	N	1361	-0-	-67	-0-	1343	2	18	9	N	16	16	8		-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	273364	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL	DEPTH	12656	PERF.	8588 - 9429		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT										//CONT.// 88576 700 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
										WELL #: 21		RRCID -> 299517		COMPL. DATE 04/08/2025		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8679 - 11074			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
02	11704 X	5515	-0-	-6189	-0-		5502	2		13	9	N		12		12	8			-0-	
HAM GAS UNIT					WELL #: 19		RRCID -> 299578		COMPL. DATE 04/22/2025		TOTAL DEPTH 11743		PERF. 8591 - 10518								
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-	
02	9604 X	6497	-0-	-3107	-0-		6497	2				N		-0-						-0-	
IRVIN GAS UNIT					WELL #: 9		RRCID -> 299623		COMPL. DATE 06/18/2025		TOTAL DEPTH 12559		PERF. 8583 - 9448								
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-	
02	5432 X	3816	-0-	-1616	-0-		3816	2				N		-0-						-0-	
JOHN HENDERSON GAS UNIT					WELL #: 6		RRCID -> 299653		COMPL. DATE 05/14/2025		TOTAL DEPTH 12910		PERF. 8767 - 10186								
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-			2				N		-0-						-0-	
12	29543 X	12004	-0-	-17539	-0-		12004	2				N		-0-						-0-	
01	23591 X	10494	-0-	-13097	-0-		10494	2				N		-0-						-0-	
02	18144 X	8390	-0-	-9754	-0-		8390	2				N		-0-						-0-	
TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY) GREEN RIVER RESOURCES INC. WADLE UNIT										88581 500 330185		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
										WELL #: 3		RRCID -> 108450		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 11529		PERF.10260 - 10350			
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	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2				N		-0-						-0-	
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2				N		-0-						-0-	
TEAGUE, WEST (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KEILS, W. A. JR.										88582 166 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
										WELL #: 2		RRCID -> 220511		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 7274 - 7330			
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-	
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-		53	1	25	2	N		-0-							-0-	

TEAGUE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		88582 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903													
STILES, W F		WELL #:		1	RRCID -> 257919		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH	7847	PERF. 7164	-	7196				
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	
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-	
02	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		
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-	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	31	1	14	2		N	-0-				-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
STILES-BAGGETT UNIT				WELL #:		1 C	RRCID -> 015719		COMPL. DATE 05/05/1955		TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7183	-	7284		
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-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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		
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	174	1	126	2		N	-0-				-0-	
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	291	1	30	2		N	-0-				-0-	
11	210 N	96	-0-	-114	-0-	79	1	17	2		N	-0-				-0-	
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	17	1	23	2		N	-0-				-0-	
01	310 N	96	-0-	-214	-0-	61	1	35	2		N	-0-				-0-	
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	117	1	55	2		N	-0-				-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
BAGGETT UNIT				WELL #:		1 C	RRCID -> 015711		COMPL. DATE 04/17/1956		TOTAL DEPTH	8017	PERF. 6672	-	6822		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20	

TEAS (COTTON VALLEY)		//CONT.//	88610 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
OLD UNION OPERATING COMPANY			621149							
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 141886		COMPL. DATE 05/23/1992		TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1666 2	34 9	Y	31	122
10	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	1705 2	41 9	Y	37	20
11	1710 N	1647	-0-	-63	-0-	1647 2		Y	-0-	20
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1602 2	80 9	Y	73	93
*01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1705 2	35 9	Y	32	125
02	1540 N	1521	-0-	-19	-0-	1482 2	39 9	Y	35	7
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		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WILLIAMS, HENRY		WELL #:	3	RRCID -> 148930		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
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		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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		
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	234 N	234	-0-	-0-	-0-	226 1	8 2	N	-0-	144
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	144

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)															CNTY: HENDERSON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.																		
KIRBY HEIRS																		
WELL #: 1															RRCID -> 237244			
COMPL. DATE 03/13/2010															TOTAL DEPTH 12135			
PERF.10552 - 10592																		
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1		7	2	N	-0-					145
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					145
WILBANKS															WELL #: 1			
RRCID -> 248069															COMPL. DATE 03/26/2010			
TOTAL DEPTH 12190															PERF.10498 - 10556			
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	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1		6	2	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1		6	2	N	-0-					140
02	0 N	NO RPT	-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			
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	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1		5	2	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
THORNTON, S. (COTTON VALLEY)															89570 500			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															220903			
WHITE, C.C. UNIT															WELL #: 1			
RRCID -> 086946															COMPL. DATE 11/14/1998			
TOTAL DEPTH 12518															PERF. 9264 - 9292			
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2		N	-0-					-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	85	2				N	-0-					-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2				N	-0-					-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	2				N	-0-					-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	64	2		N	-0-					-0-
RANDAZZO UNIT -A-															WELL #: 1			
RRCID -> 096669															COMPL. DATE 07/28/1981			
TOTAL DEPTH 11310															PERF.10878 - 11162			
09	210 N	146	-0-	-64	-0-	-0-	4	1	142	2		N	-0-					-0-
10	217 N	149	-0-	-68	-0-	-0-	6	1	143	2		N	-0-					-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	142	2		N	-0-					-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2		N	-0-					-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2		N	-0-					-0-
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	-0-	3	1	85	2		N	-0-					-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		89570 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
CONNELL, THOMAS B.		WELL #:		1	RRCID -> 167111		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11473		PERF. 9840 - 9874	
M	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 B	RRCID -> 022809		COMPL. DATE 10/30/1946		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7695 - 7732	
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		10 B	RRCID -> 022811		COMPL. DATE 06/04/1943		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7665 - 7700	
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2026

TRI-CITIES (BACON LIME)										CNTY: HENDERSON									
ATMOS PIPELINE - TEXAS																			
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT																			
WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632									
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946				TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698					
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175					573
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					573
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722					
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-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					
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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					
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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					
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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					
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574														
M	0	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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7558 - 7573														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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														
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-
02	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 #:		23B	RRCID -> 151015		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7565 - 7585						
M	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2026																		
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		25B	RRCID -> 172235		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7578 - 7602				
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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						
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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						
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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						
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-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						
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LINE)				//CONT.//	91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: HENDERSON						
ATMOS PIPELINE - TEXAS				//CONT.//	036599													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	32BH	RRCID ->	285189	COMPL. DATE	10/03/2022	TOTAL	DEPTH	7590	PERF.	7938	-	11000		
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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-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		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	39BH	RRCID ->	287497	COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL	DEPTH	7646	PERF.	8139	-	9210		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-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		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-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		
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-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		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-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		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-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 #:		41BH	RRCID ->	299044	COMPL. DATE	02/26/2025	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8104 - 12494						
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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRG LONE STAR LTD. GLADNEY GU				090870	WELL #:	2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH	9853	PERF.	9014 - 9243		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
TRI-CITIES (COTTON VALLEY) DECKER OPERATING CO., L.L.C. LANDIS				91101 150	WELL #:	209347 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY									CNTY: HENDERSON
					WELL #:	1	RRCID ->	252322	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11994	PERF.	10411 - 11578				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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					
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	158	2	N	-0-					162
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	124	2	N	-0-					162
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	165	2	N	-0-					162
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	171	2	N	-0-					162
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	143	2	N	-0-					164
								2	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER KALE				806415	WELL #:	2	RRCID ->	137561	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	10406	PERF.	9420 - 10093				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STOKES				WELL #:	3	RRCID ->	139386	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	9885 - 10114					
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035											
HINTON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	132370	COMPL. DATE	08/11/1989	TOTAL	DEPTH	11917	PERF.11083	-	11338	
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
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-			-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-			-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	-0-	657	3			N	-0-			-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	-0-	615	3			N	-0-			-0-

LEOPARD, C.L.				WELL #:	1	RRCID ->	135572	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL	DEPTH	11908	PERF. 9912	-	11300	
09	27	X	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	-0-	4829	3			N	-0-			-0-
11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	-0-	5054	3			N	-0-			-0-
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-			-0-
01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-			-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-			-0-

BARTON, H. P.				WELL #:	1	RRCID ->	137480	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL	DEPTH	11995	PERF.10140	-	11279	
09	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	-0-	1423	3			N	-0-			-0-
10	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	-0-	1335	3			N	-0-			-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-			-0-
12	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	-0-	1347	3			N	-0-			-0-
01	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	-0-	1301	3			N	-0-			-0-
02	1316	N	1159	-0-	-157	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			-0-

BLACK, J. R.				WELL #:	1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL	DEPTH	12000	PERF. 9932	-	11314	
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-			-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-			-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-
02	672	N	536	-0-	-136	-0-	-0-	536	3			N	-0-			-0-

KNIGHT, C. D.				WELL #:	1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL	DEPTH	11976	PERF.10112	-	11382	
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
02	420	N	289	-0-	-131	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-

YOUNG, REX				WELL #:	1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.10340	-	11416	
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
11	150	N	18	-0-	-132	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL	DEPTH	11390	PERF.11084	-	11288	
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//		879035									
ROYALL, DANNY				WELL #:		2	RRCID -> 218213		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL	DEPTH 11940	PERF. 8540	- 11864	
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	
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			N	-0-			-0-	
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-			-0-	
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 3			N	-0-			-0-	
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			N	-0-			-0-	
01	248	N	19	-0-	-229	-0-	19 3			N	-0-			-0-	
02	252	N	24	-0-	-228	-0-	24 3			N	-0-			-0-	

BLACK, J. R.				WELL #:		3	RRCID -> 223586		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL	DEPTH 11652	PERF. 9921	- 11409	
09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 3			N	-0-			-0-	
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 3			N	-0-			-0-	
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 3			N	-0-			-0-	
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 3			N	-0-			-0-	
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 3			N	-0-			-0-	
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 3			N	-0-			-0-	

BLACK, J. R.				WELL #:		2	RRCID -> 226049		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL	DEPTH 11535	PERF. 9869	- 11398	
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-	
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 3			N	-0-			-0-	

HINTON GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 229898		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL	DEPTH 11622	PERF. 9935	- 11417	
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-	
02	1652	N	1559	-0-	-93	-0-	1559 3			N	-0-			-0-	

LEOPARD, C. L.				WELL #:		2	RRCID -> 229945		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL	DEPTH 11550	PERF. 9866	- 11316	
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-	
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473 3			N	-0-			-0-	

HINTON GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 231646		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL	DEPTH 11575	PERF. 9887	- 11384	
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-	
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3			N	-0-			-0-	

HINTON GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 233307		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL	DEPTH 11642	PERF.10220	- 11453	
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-	
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842 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 #:	4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL	DEPTH	11638	PERF.10330	-	11393				
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	
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3				N	-0-					-0-	
10	403 N	307	-0-	-96	-0-	-0-	307	3				N	-0-					-0-	
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	3				N	-0-					-0-	
12	403 N	75	-0-	-328	-0-	-0-	75	3				N	-0-					-0-	
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	3				N	-0-					-0-	
02	364 N	110	-0-	-254	-0-	-0-	110	3				N	-0-					-0-	
BLACK, J. R.				WELL #:	4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL	DEPTH	11783	PERF.10073	-	11602				
09	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	-0-	3957	3				N	-0-					-0-	
10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	-0-	3586	3				N	-0-					-0-	
11	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	-0-	3839	3				N	-0-					-0-	
12	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	-0-	4068	3				N	-0-					-0-	
01	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	-0-	4067	3				N	-0-					-0-	
02	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	-0-	3780	3				N	-0-					-0-	
HINTON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL	DEPTH	11486	PERF. 9819	-	11324				
09	2070 N	2039	-0-	-31	-0-	-0-	2039	3				N	-0-					-0-	
10	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	3				N	-0-					-0-	
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	3				N	-0-					-0-	
12	2139 N	2015	-0-	-124	-0-	-0-	2015	3				N	-0-					-0-	
01	2046 N	1941	-0-	-105	-0-	-0-	1941	3				N	-0-					-0-	
02	1932 N	1580	-0-	-352	-0-	-0-	1580	3				N	-0-					-0-	
BLACK, J. R.				WELL #:	7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL	DEPTH	11835	PERF.10100	-	11636				
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3				N	-0-					-0-	
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	-0-	174	3				N	-0-					-0-	
11	240 N	194	-0-	-46	-0-	-0-	194	3				N	-0-					-0-	
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3				N	-0-					-0-	
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	-0-	158	3				N	-0-					-0-	
02	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	-0-	2745	3				N	-0-					-0-	
BARTON, H. P.				WELL #:	3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL	DEPTH	11565	PERF. 9890	-	11408				
09	3450 X	3445	-0-	-5	-0-	-0-	3445	3				N	-0-					-0-	
10	3565 X	3296	-0-	-269	-0-	-0-	3296	3				N	-0-					-0-	
11	3540 X	3276	-0-	-264	-0-	-0-	3276	3				N	-0-					-0-	
12	3658 X	3370	-0-	-288	-0-	-0-	3370	3				N	-0-					-0-	
01	3627 X	3130	-0-	-497	-0-	-0-	3130	3				N	-0-					-0-	
02	3276 X	2624	-0-	-652	-0-	-0-	2624	3				N	-0-					-0-	
BLACK, J. R.				WELL #:	6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL	DEPTH	11649	PERF. 9936	-	11432				
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	3				N	-0-					-0-	
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	3				N	-0-					-0-	
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	3				N	-0-					-0-	
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3				N	-0-					-0-	
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	3				N	-0-					-0-	
02	2800 N	6483	-0-	3683	-0-	3683	6483	3				N	-0-					-0-	
LEOPARD, C. L.				WELL #:	7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL	DEPTH	11605	PERF. 9875	-	11291				
09	3660 X	3585	-0-	-75	-0-	-0-	3585	3				N	-0-					-0-	
10	3782 X	3668	-0-	-114	-0-	-0-	3668	3				N	-0-					-0-	
11	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	-0-	3703	3				N	-0-					-0-	
12	3751 X	3693	-0-	-58	-0-	-0-	3693	3				N	-0-					-0-	
01	3751 X	3558	-0-	-193	-0-	-0-	3558	3				N	-0-					-0-	
02	3444 X	2979	-0-	-465	-0-	-0-	2979	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 #:		5	RRCID -> 241906		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-

BLACK, J. R.				WELL #:		10	RRCID -> 243543		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487									
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-
02		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-		2419	3			N	-0-							-0-

BLACK, J. R.				WELL #:		5	RRCID -> 243813		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351									
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-
02		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-		4271	3			N	-0-							-0-

YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 244950		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642									
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-
02		28 N	20	-0-	-8	-0-		20	3			N	-0-							-0-

YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 245129		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616									
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-
02		700 N	491	-0-	-209	-0-		491	3			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									
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-
02	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									
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-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	19		19				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 #: 9		RRCID -> 247832		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 11768		PERF. 9920 - 11468			
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
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-
02	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-		3035	3			N	-0-			-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 251344		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11770		PERF.10030 - 11544			
09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-		3715	3			N	-0-			-0-
10	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-		3730	3			N	-0-			-0-
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-		3162	3			N	-0-			-0-
12	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-		3716	3			N	-0-			-0-
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-		3899	3			N	-0-			-0-
02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-		3689	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			
09	30 N	27	-0-	-3	-0-		27	3			N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	3			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	3			N	-0-			-0-
BLACK, J. R.				WELL #: 8		RRCID -> 251349		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 11810		PERF. 9928 - 11498			
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-		1957	3			N	-0-			-0-
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		2041	3			N	-0-			-0-
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-		2028	3			N	-0-			-0-
12	2046 N	2011	-0-	-35	-0-		2011	3			N	-0-			-0-
01	2046 N	2009	-0-	-37	-0-		2009	3			N	-0-			-0-
02	1904 N	1693	-0-	-211	-0-		1693	3			N	-0-			-0-
BARTON, H. P.				WELL #: 9		RRCID -> 251353		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 11920		PERF. 9936 - 11436			
09	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-		4256	3			N	-0-			-0-
10	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-		4218	3			N	-0-			-0-
11	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-		4406	3			N	-0-			-0-
12	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-		4717	3			N	-0-			-0-
01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-		4398	3			N	-0-			-0-
02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-		4030	3			N	-0-			-0-
HINTON GAS UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 251354		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 11860		PERF.10050 - 11560			
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3			N	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	3			N	-0-			-0-
11	210 N	133	-0-	-77	-0-		133	3			N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	3			N	-0-			-0-
01	155 N	133	-0-	-22	-0-		133	3			N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	3			N	-0-			-0-
LEOPARD, C. L.				WELL #: 6		RRCID -> 252445		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9960 - 11348			
09	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-		2392	3			N	-0-			-0-
10	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-		2259	3			N	-0-			-0-
11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-		2605	3			N	-0-			-0-
12	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-		2710	3			N	-0-			-0-
01	2170 X	1771	-0-	-399	-0-		1771	3			N	-0-			-0-
02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-		3723	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035														
HINTON GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL	DEPTH	11780	PERF.	9925	-	11431			
M O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
02	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	2525	3				N	-0-					-0-	
REX YOUNG GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL	DEPTH	11940	PERF.	10024	-	11599			
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3				N	-0-					-0-	
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3				N	-0-					-0-	
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3				N	-0-					-0-	
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	3				N	-0-					-0-	
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	3				N	-0-					-0-	
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	3				N	-0-					-0-	
H. P. BARTON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL	DEPTH	11641	PERF.	9974	-	11503			
09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	-0-	2720	3				N	-0-					-0-	
10	2635 N	2382	-0-	-253	-0-	-0-	2382	3				N	-0-					-0-	
11	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	2847	3				N	-0-					-0-	
12	2821 N	2732	-0-	-89	-0-	-0-	2732	3				N	-0-					-0-	
01	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	-0-	2706	3				N	-0-					-0-	
02	2548 N	2056	-0-	-492	-0-	-0-	2056	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			
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
09	0 A	NO RPT	-0-	-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			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MEREDITH, A. H.				WELL #:	3 C	RRCID ->	113013	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL	DEPTH	9872	PERF.	8203	-	8211			
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TRI-CITIES (PETTIT)		//CONT.//		91101 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
MEREDITH, A.H.		WELL #:		4 C	RRCID -> 121941		COMPL. DATE 07/29/1986		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8327 - 8332					
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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES (RODESSA)				91101 500	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON							
ATMOS PIPELINE - TEXAS				036599												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 R	RRCID -> 049708		COMPL. DATE 10/19/1948		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 7728 - 7816					
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2026																
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 R	RRCID -> 049709		COMPL. DATE 02/11/1957		TOTAL DEPTH 7850		PERF. N/A					
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-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					
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02	STG	WDRL	-0-	-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					
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-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					
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1				91101 625 879035 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HENDERSON			
				RRCID -> 274105	COMPL. DATE 08/11/2014	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 8634	-	8868	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) ATMOS PIPELINE - TEXAS TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1)				91101 750 036599 WELL #: 1 L	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON			
				RRCID -> 015734	COMPL. DATE 01/01/1960	TOTAL DEPTH 8756	PERF. 8496	-	8721	
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/24/2026						
BRG LONE STAR LTD. TRI-CITIES, GU #1				090870 WELL #: 1 T	RRCID -> 015741	COMPL. DATE 06/10/1959	TOTAL DEPTH 9747	PERF. 8592	-	8672
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3				-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3				-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					-0-
GLADNEY GU				WELL #: 2	RRCID -> 043128	COMPL. DATE 12/22/1967	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9071	-	9534
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3				-0-
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3				-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					-0-
JACKSON, W. W.				WELL #: 1	RRCID -> 049449	COMPL. DATE 10/10/1970	TOTAL DEPTH 10161	PERF. 8510	-	8710
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3				-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3				-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					-0-
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER KALE UNIT				806415 WELL #: 1	RRCID -> 067439	COMPL. DATE 05/11/1976	TOTAL DEPTH 11723	PERF.10220	-	10077
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166														
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-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	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														
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-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756														
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-
02	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	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														
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-
02	3164 X	2889	-0-	-275	-0-	2889	3			N	-0-			-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
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-
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	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														
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-
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																		
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A																		
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
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A																		
09	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
10	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
11	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
12	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
01	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
02	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3432	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																		
09	660 N	569	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	682 N	615	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	660 N	619	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	588 N	535	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A																		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-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																		
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	558 N	544	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
01	558 N	318	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	504 N	465	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	465	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																		
09	13949 X	5349	-0-	-8600	-0-	-0-	-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																		
09	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
10	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
01	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144													
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
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-
02	588 N	555	-0-	-33	-0-	555	3		N	-0-			-0-
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538													
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-
02	840 N	764	-0-	-76	-0-	764	3		N	-0-			-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629													
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-
02	3780 X	2981	-0-	-799	-0-	2981	3		N	-0-			-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510													
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-
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3		N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635													
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-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-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" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	3	N	-0-
10	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3	N	-0-
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	3	N	-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3	N	-0-
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	N	-0-
02	336 N	302	-0-	-34	-0-	302	3	N	-0-
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634									
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-
TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646									
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678									
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3	N	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751									
09	10 N	-0-	-0-	-10	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461									
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585															
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-
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	63	3			N	-0-				-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338															
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-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-				-0-
TCGU1 (RIDDLESPIRGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742															
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-
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	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															
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-
02	504 N	442	-0-	-62	-0-	442	3			N	-0-				-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826															
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-
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	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 -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189									
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		-0-
12	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771									
09	1710 N	1438	-0-	-272	-0-	1438	3		-0-
10	1643 N	1563	-0-	-80	-0-	1563	3		-0-
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		-0-
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		-0-
01	1550 N	1358	-0-	-192	-0-	1358	3		-0-
02	1344 N	835	-0-	-509	-0-	835	3		-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485									
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664									
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686									
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050									
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				-0-
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				-0-
11	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3		-0-
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		-0-
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		-0-
02	1680 N	1022	-0-	-658	-0-	1022	3		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035									
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443									
09	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	3	N	-0-
10	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	3	N	-0-
11	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3	N	-0-
12	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	3	N	-0-
01	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3	N	-0-
02	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	3	N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259									
09	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3	N	-0-
10	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3	N	-0-
11	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3	N	-0-
12	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3	N	-0-
01	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1633	3	N	-0-
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3	N	-0-
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010									
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-
10	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3	N	-0-
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3	N	-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064									
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	3	N	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095									
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																			
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147																			
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644																			
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	450	N	242	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725																			
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	540	N	16	-0-	-524	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	558	N	159	-0-	-399	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	558	N	6	-0-	-552	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	16	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																			
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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900																			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199													
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730													
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-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3				N	-0-	-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068													
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-
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	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													
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-
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3				N	-0-	-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848													
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-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	3				N	-0-	-0-
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662													
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-
02	1064 N	1043	-0-	-21	-0-	1043	3				N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC ROYALL, DANNY										//CONT.// 91101 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
										//CONT.// 879035		COMPL. DATE 12/08/2004	TOTAL	DEPTH 10712	PERF. 8488	-	8843	
										WELL #: 1	RRCID -> 207365							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS									EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE								BALANCE
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	3				N	-0-					-0-
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	3				N	-0-					-0-
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	3				N	-0-					-0-
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	3				N	-0-					-0-
01	1271 N	1097	-0-	-174	-0-	-0-	1097	3				N	-0-					-0-
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	3				N	-0-					-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN-7)										WELL #: 8	RRCID -> 217984	COMPL. DATE 01/18/2006	TOTAL	DEPTH 10005	PERF. 8669	-	9931	
09	2460 N	2234	-0-	-226	-0-	-0-	2234	3				N	-0-					-0-
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	2531	3				N	-0-					-0-
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	-0-	2408	3				N	-0-					-0-
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	2439	3				N	-0-					-0-
01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	2547	3				N	-0-					-0-
02	2240 N	2177	-0-	-63	-0-	-0-	2177	3				N	-0-					-0-
ROYALL, DANNY										WELL #: 2	RRCID -> 221087	COMPL. DATE 06/13/2006	TOTAL	DEPTH 11940	PERF. 8540	-	9234	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	
09	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	-0-	6050	3				N	-0-					-0-
10	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	-0-	5995	3				N	-0-					-0-
11	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	-0-	6031	3				N	-0-					-0-
12	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	-0-	5915	3				N	-0-					-0-
01	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	-0-	6001	3				N	-0-					-0-
02	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	-0-	4475	3				N	-0-					-0-
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7)										WELL #: 7	RRCID -> 231644	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 8530	-	9264	
09	3322 X	2944	-0-	-378	-0-	-0-	2944	3				N	-0-					-0-
10	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	2707	3				N	-0-					-0-
11	2490 X	1913	-0-	-577	-0-	-0-	1913	3				N	-0-					-0-
12	2573 X	1039	-0-	-1534	-0-	-0-	1039	3				N	-0-					-0-
01	2573 X	1351	-0-	-1222	-0-	-0-	1351	3				N	-0-					-0-
02	2324 X	1599	-0-	-725	-0-	-0-	1599	3				N	-0-					-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12)										WELL #: 9	RRCID -> 234202	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL	DEPTH 10037	PERF. 7920	-	9817	
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	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	
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3				N	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3				N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3				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	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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							
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SPI-SWD				WELL #: 1		RRCID -> 177753		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4201 - 4428							
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARNOLD				WELL #: 1		RRCID -> 179798		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9383		PERF. 8288 - 8292							
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-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							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-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							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)										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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	DISPOSITIONS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	DISPOSITIONS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	EOM BALANCE					
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					
02	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			
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-					
02	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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105					105					
ARNOLD										WELL #: 3		RRCID -> 187687		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 8876		PERF. 7978 - 8375			
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-					
02	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			
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					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96					
TXU-AIRHEART										WELL #: 1		RRCID -> 188998		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7779 - 7939			
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-					
02	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 (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02	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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	106	-0-	106	106	106	2				Y	-0-					-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		9		RRCID -> 199012		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7718	-	8287			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	192	-0-	192	192	192	2				Y	-0-					-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		10		RRCID -> 204344		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8326	-	8480			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ARNOLD		WELL #:		6		RRCID -> 206399		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7844	-	8212			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	192	-0-	192	192	192	2				Y	-0-					-0-
WAREING		WELL #:		4		RRCID -> 216555		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7744	-	8030			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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	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
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
02	T. A.	192	-0-	192	192		192 2			Y	-0-			5
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:	1	RRCID -> 288534		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH	8836	PERF. 7842	- 7880	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	192	-0-	192	192		192 2			Y	-0-			-0-
CINRON ENERGY, LLC				153512										
LINDER				WELL #:	1	RRCID -> 186462		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH	11233	PERF. 8035	- 8047	
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
02	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LINDER				WELL #:	3	RRCID -> 188985		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH	9471	PERF. 8026	- 8038	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295										
ZOLLER HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 216865		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8086	- 8136	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAN		93042 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT					
BASA RESOURCES, INC.		053974											
SWAIN, O.L. 11B		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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-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					
09	90 #	87	-0-	-3	-0-	28	2	59	9	Y	54	52 1	26
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	34	2	63	9	Y	57	58 1	25
11	DLQ G-10	122	-0-	122	122	42	2	80	9	Y	73	71 1	27
12	DLQ G-10	119	-0-	119	241	50	2	69	9	Y	63	65 1	25
01	DLQ G-10	122	-0-	122	363	45	2	77	9	Y	70	68 1	27
02	462 R	99	-0-	-363	-0-	35	2	64	9	Y	58	63 1	22
THOMPSON, I. W. 401		WELL #: 24		RRCID -> 207359		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488					
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
VAN (AUSTIN CHALK)		93042 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
BASA RESOURCES, INC.		053974											
SWAIN, W. F. 9		WELL #: 9		RRCID -> 199389		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2450 - 2575					
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	214	2	7	9	Y	6	7 1	1
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	199	2	8	9	Y	7	5 1	3
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	291	2	8	9	Y	7	7 1	3
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	297	2	7	9	Y	6	6 1	3
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	245	2	7	9	Y	6	6 1	3
02	280 N	205	-0-	-75	-0-	199	2	6	9	Y	5	5 1	3
SWAIN, W. F. 9		WELL #: 7		RRCID -> 199391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575					
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	461	2	8	9	Y	7	8 1	1
10	527 N	426	-0-	-101	-0-	417	2	9	9	Y	8	4 1	5
11	510 N	473	-0-	-37	-0-	465	2	8	9	Y	7	8 1	4
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	508	2	9	9	Y	8	8 1	4
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	439	2	9	9	Y	8	8 1	4
02	448 N	383	-0-	-65	-0-	377	2	6	9	Y	5	4 1	5
VAN, WEST (RODESSA -A-)		93049 585		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
S N D ENERGY COMPANY, INC.		741084											
BROWNING, L.P.		WELL #: 1		RRCID -> 188797		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAN, WEST (RODESSA -A-) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER CLARK, J. B.										//CONT.// 93049 585 806415		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT			
										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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
VANDERBEEK (BOSSIER SAND) HILCORP ENERGY COMPANY HAYNIE UNIT										93196 050 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
										WELL #:	1	RRCID ->	189448	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL	DEPTH 15259	PERF.14514	-	15123
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	2147	2				N	-0-						-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	2080	2				N	-0-						-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	2321	2				N	-0-						-0-
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	2525	2				N	-0-						-0-
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	2240	2				N	-0-						-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	2182	2				N	-0-						-0-
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC VANDERBEEK, J. W.										712947										
										WELL #:	1	RRCID ->	180707	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL	DEPTH 17500	PERF.14950	-	14960
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT										93196 075 712947	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON				
										WELL #:	1	RRCID ->	170942	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL	DEPTH 17500	PERF.16448	-	17354
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
VANDERBEEK										WELL #:	2	RRCID ->	246645	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL	DEPTH 17762	PERF.16578	-	17156
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY FROST										93868 100 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE				
										WELL #:	2	RRCID ->	162561	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL	DEPTH 16000	PERF.15187	-	15620
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	2				N	-0-						-0-
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	2				N	-0-						-0-
11	2010	N	1828	-0-	-182	-0-	-0-	1828	2				N	-0-						-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	1994	2				N	-0-						-0-
01	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	-0-	1899	2				N	-0-						-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	1720	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	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GLOVER				WELL #: 1	RRCID -> 133889	COMPL. DATE 02/11/1990	TOTAL DEPTH 14765	PERF.14044	-	14330	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SIMS				WELL #: 1	RRCID -> 136999	COMPL. DATE 08/25/1990	TOTAL DEPTH 14890	PERF.14372	-	14456	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
09	3120	X	2947	-0-	-173	-0-	2947	2			192
10	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	3043	2	103 9		286
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3248	2	39 9	206 1	115
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			115
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3103	2	68 9		177
02	3080	X	2740	-0-	-340	-0-	2740	2			177
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
MUMBERSON ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 133367	COMPL. DATE 12/28/1989	TOTAL DEPTH 10966	PERF.10871	-	10893	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MUMBERSON ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 138285	COMPL. DATE 04/09/1991	TOTAL DEPTH 11039	PERF.10940	-	10948	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.//													
HRB OPERATING COMPANY, INC.													
HILL, F. S. TRUSTEE													
WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843													
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	DISPOSITIONS	BALANCE
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
MINZE, EARL													
WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860													
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
OLD UNION OPERATING COMPANY													
HEATH													
WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043													
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
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	2	7 9	N	6		128
HOWELL-ANDERSON													
WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187													
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
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-	-0-				N	1		91
SIMPSON													
WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101													
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
*02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2	11 9	N	10		72
WINKLER, S. (RODESSA)													
HRB OPERATING COMPANY, INC.													
FERGUSON, J. R. ESTATE													
WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-		48
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-		48
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-		48
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-		48
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		7				N	-0-		48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		7				N	NO RPT		48

(GWN415)

04/16/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** FEBRUARY 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1191

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 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
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-
01	372 N	259	-0-	-113	-0-	259 3		N	-0-
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3		N	-0-

(GWN415)

04/16/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS